

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
 -----

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

GAS DISPOSITION CODES  
 -----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
 -----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
 -----

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

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

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

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

WILDCAT		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579								
AMANDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166541		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3645 - 3664		
M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900								
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152679		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
VASTAR FEE		WELL #: 2		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BXP OPERATING, LLC		042191								
GRANBURY		WELL #: 1		RRCID -> 260375		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
TYRRELL-COMBEST B		WELL #: 1		RRCID -> 276143		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK						
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655									
MILES				WELL #:	1	RRCID ->	279994	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9778 - 9806
M	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
JOHNSON, B. P.				WELL #:	1	RRCID ->	202876	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9858 - 9982
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
BP AMERICA A-62				WELL #:	1	RRCID ->	257205	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8588 - 8762
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	160370	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12029	PERF.	10830 - 11932
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
-----													
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	105	RRCID ->	280813	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	2960 - 3952
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
-----													
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
TURNER, B. L.				WELL #:	15	RRCID ->	133250	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4347 - 4352
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		



WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
KEYSTONE MILLS				WELL #:	46	RRCID ->	190877	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10488 - 10494
M	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
BLACKSTONE A-917				WELL #:	1	RRCID ->	231726	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144									
POWELL				WELL #:	1	RRCID ->	277267	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
ENPOWER RESOURCES INC.				252992									
WOOD, VALDA				WELL #:	1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	12690 - 12730
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489									
COULTER, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10489 - 10511
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON				
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908									
SAKATO, GEORGE T.		WELL #:		1	RRCID -> 276145	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A			
M	O	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
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2021 - WELL PLUGGED 10/29/21											
FORTUNE RESOURCES LLC		278755									
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 12518	PERF.12770	- 16190		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508									
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:		1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 14627	PERF.14307	- 14328		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MECHURA, T. GAS UNIT		2									
WELL #:		2		RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13285	PERF.13283	- 13395			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	- 10405		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		63									
WELL #:		63		RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996	- 9010			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10812 - 10848
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2862 - 2866
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482 - 8488
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	8776 - 8792
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279468	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	13811	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822 - 12844				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416 - 13450				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID ->	291359	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JHP OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JOY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO								
KD ENERGY, LLC				452996											
MATL				WELL #:	1	RRCID ->	235068	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
GRACE BLESSING				WELL #:	1	RRCID ->	263907	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12570 - 12576		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #:	23	RRCID ->	166845	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	12610 - 12620		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022 - WELL PLUGGED 2/16/2022															
-----															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544											
DIERKING UNIT				WELL #:	2RE	RRCID ->	192717	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	15740	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	210127	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	8025 - 8027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID ->	227310	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		64	RRCID ->	291368	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	16520	PERF.	N/A
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PETRODOME OPERATING, LLC		WELL #:		660286	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	11486 - 11503
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125	RRCID ->	208180	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 11416
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON		
POCO LLC				668802					
HBR RUBEL				WELL #: 1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
PRIME OPERATING COMPANY				677770					
INMAN, T. E. ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 182932	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 11599	PERF. 11390 - 11404	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2022									
-----									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120 - 9126	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10612 - 10620	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10970 - 11055	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
VASTAR BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF. 14396 - 14473	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				39
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				39
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				39
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				39
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				39
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				39

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.			696675					
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
RUST OIL CORP.			737890					
MUNSON, H.C.		WELL #:	4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152					
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:	16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----								
THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
SHOCO PRODUCTION LLC			778196					
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:	2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082 - 12088	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.			780277					
HERRIN		WELL #:	1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-



WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER							
SMALL, R.P. CORP.				789221										
GARRETT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525	-	12044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257										
FOSTER "C"				WELL #: 3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11290	-	11300				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TC OIL AND GAS, LLC				840303										
NELSON TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	-	10709				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	283642	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	12175	PERF.10244 - 10252		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
UPLAND OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	281252	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5023 - 5033		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
VIA OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	163769	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	11642	PERF. N/A		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
-----													
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999													

OIL AND GAS DIVISION

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON							
VIPER S.W.D., LLC				886209										
MALOTA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248811	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	5734 - 5742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
JEFFREY, J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
BLACK STONE A-535				WELL #:	1	RRCID ->	266927	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263										
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
ZARVONA ENERGY LLC				950523										
BLACK STONE "DJ"				WELL #: 1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK STONE MINERALS A-383				WELL #: 1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ZAZA ENERGY, LLC				950545			CNTY: POLK							
GIBBS BROTHERS				WELL #: 1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ACE, NORTH (4830)		00420 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK								
ARCADIA OPERATING, LLC		028734														
BLACK STONE D		WELL #:		RRCID -> 185951		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008																

BLUE BRANCH		WELL #:		1		RRCID -> 291217		COMPL. DATE 02/28/2021		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5064 - 5067						
08	5735	7	-0-	-5728	-0-	7	2			N	-0-					5
09	5550	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					5
10	2927	-0-	-0-	-2927	-0-					N	-0-					5
11	2310	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018																

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
DELFIN OPERATING, LLC		212175														
PINEY WOODS		WELL #:		1		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	25	-0-	25	35	25	2			Y	-0-					-0-
11	35 N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINEY WOODS		WELL #:		2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382						
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	769	2	55	9	Y	50	179	1			10
09	DLQ G-10	977	-0-	977	977	977	2			Y	-0-					10
10	DLQ G-10	357	-0-	357	1334	357	2			Y	-0-					10
11	2321 N	987	-0-	-1334	-0-	835	2	152	9	Y	138					148
*12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1266	2	55	9	Y	50					198
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					198

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		//CONT.//		00650 684	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER						
DELFIN OPERATING, LLC		//CONT.//		212175											
TEXLA MILL		WELL #:		3	RRCID ->	282485	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7734 - 7744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			94

ADAMS RANCH (YEGUA DY)				00650 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER						
DELFIN OPERATING, LLC				212175											
MILES		WELL #:		1ST	RRCID ->	282755	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9780 - 9828			
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	531	2	45	9	N	41	171	1		82
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	484	2	55	9	N	50				132
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	224	2	88	9	N	80				212
11	570 N	372	-0-	-198	-0-	319	2	53	9	N	48	179	1		81
12	558 N	392	-0-	-166	-0-	337	2	55	9	N	50				131
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131

H J BALLARD				WELL #:	1	RRCID ->	283853	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	9308 - 9316		
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				8
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				WELL #:	2ST	RRCID ->	287451	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	12020 - 12175		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS RANCH (YEGUA EY)				00650 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365											
DAVIS, KEITH		WELL #:		1	RRCID ->	268049	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	11387	PERF.	11258 - 11406			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MVP 'A-83' GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	275836	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10886 - 10905		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

ADAMS RANCH (YEGUA EY)		//CONT.//		00650 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365									
MVP 'A-183'		WELL #:		1	RRCID ->	278536	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	12975 - 13024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		10447 X	7542	-0-	-2905	-0-	7200	2	342	9	N	311	1072
09		7680 X	7314	-0-	-366	-0-	6966	2	348	9	N	316	1205
10		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6609	2	316	9	N	287	780
11		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	7943	2	427	9	N	388	468
12		15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	14245	2	1238	9	N	1125	931
*01		15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	14483	2	858	9	N	780	992

MVP 'A-98'		WELL #:		1	RRCID ->	279177	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	12263 - 12314
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		690
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		690
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		690
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	356 1	334
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		334
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		334

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)				00650 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365									
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		3ST	RRCID ->	264431	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	12140 - 12246	
08		21430 X	21430	-0-	-0-	-0-	21122	2	308	9	N	280	927
09		19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	18907	2	312	9	N	284	327
10		25451 X	25340	-0-	-111	-0-	25001	2	339	9	N	308	278
11		24630 X	18792	-0-	-5838	-0-	18164	2	628	9	N	571	128
12		25451 X	12084	-0-	-13367	-0-	11918	2	166	9	N	151	279
01		25327 X	4256	-0-	-21071	-0-	4201	2	55	9	N	50	329

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	276593	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	12355 - 12434	
08		19995 X	19616	-0-	-379	-0-	19335	2	281	9	N	255	711
09		20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	19720	2	354	9	N	322	511
10		23932 X	21916	-0-	-2016	-0-	21571	2	345	9	N	314	825
11		23160 X	10224	-0-	-12936	-0-	10081	2	143	9	N	130	384
12		23932 X	-0-	-0-	-23932	-0-					N	-0-	384
01		21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-					N	-0-	384

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	276741	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	11286 - 11366
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2021 - PLUGGED 11.12.21												

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279152	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	11134	PERF.	12185 - 14529
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT		-0-

AGGIELAND (WOODBINE)		00798 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS						
GOLDSMITH OPERATING, LLC		313705												
CONLEE		WELL #: 2		RRCID -> 291849		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 9554 - 9582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	184	-0-	184	184	184	2			N	-0-			-0-
09	0	175	-0-	175	359	175	2			N	-0-			-0-
10	0	228	-0-	228	587	228	2			N	-0-			-0-
11	0 W	174	-0-	174	761	174	2			N	-0-			-0-
12	0 W	185	-0-	185	946	185	2			N	-0-			-0-
01	0 W NO RPT		-0-	-0-	946					N	NO RPT			-0-
-----														
NITRO OIL & GAS, LLC		611014		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS						
MURPHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9668 - 9690				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			25
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			25
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			25
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			25
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	60	3	85	9	N	77			102
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
-----														
GERRY SAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288730		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9767 - 9780				
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			87
01	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	3					N	NO RPT			87
-----														
COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 289087		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9525 - 9538				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
-----														
GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 289644		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9826 - 9836				
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	N	5			151
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	43	3	4	9	N	4			155
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	3	6	9	N	5			160
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	42	3	1	9	N	1			161
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			161
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
-----														
ASTER (JACKSON)		01476 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		01490 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA							
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634													
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11981 - 11997					
M	O	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
SMU		WELL #: 1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF.11897 - 11924					
08	21173 #	18910	-0-	-2263	-0-	18372	2	538	9	N	489	541	1		205
09	19950 #	17758	-0-	-2192	-0-	17233	2	525	9	N	477	535	1		147
10	19995 #	18008	-0-	-1987	-0-	17465	2	543	9	N	494	562	1		79
11	18900 #	16986	-0-	-1914	-0-	16509	2	477	9	N	434	370	1		143
12	19096 #	17125	-0-	-1971	-0-	16706	2	419	9	N	381	369	1		155
01	18910 #	16883	-0-	-2027	-0-	16459	2	424	9	N	385	370	1		170

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)		01490 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
LLOX, L.L.C.		504583													
EDGAR R. MAXEY		WELL #: 001		RRCID -> 283463		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14522 - 14575					
08	78213 X	63831	-0-	-14382	-0-	423	1	61980	2	Y	909	891	1		506
						428	4	1000	9						
09	68880 X	39717	-0-	-29163	-0-	370	1	37993	2	Y	894	537	1		863
						983	9								
10	110716 X	110716	-0-	-0-	-0-	491	1	107740	2	Y	1504	1525	1		842
						1654	9								
11	73069 X	73069	-0-	-0-	-0-	489	1	70459	2	Y	1174	1168	1		848
						1291	9								
*12	71176 X	67938	-0-	-3238	-0-	333	1	66109	2	Y	995	992	1		851
						1095	9								
01	71176 X	NO RPT	-0-	-71176	-0-					Y	NO RPT				851

EDGAR R. MAXEY		WELL #: 2		RRCID -> 284354		COMPL. DATE 09/18/2021		TOTAL DEPTH 14513		PERF.14512 - 14644					
08	168232 X	168232	-0-	-0-	-0-	1081	1	158749	2	Y	6640	6508	1		591
						1098	4	7304	9						
09	185005 X	185005	-0-	-0-	-0-	1012	1	175504	2	Y	6532	6662	1		461
						7185	9								
10	276545 X	276545	-0-	-0-	-0-	1189	1	260691	2	Y	11505	11666	1		300
						12656	9								
11	290129 X	290129	-0-	-0-	-0-	1191	1	275289	2	Y	10581	10523	1		358
						11639	9								
*12	290577 X	290577	-0-	-0-	-0-	1397	1	276709	2	Y	9814	9784	1		388
						10795	9								
01	184419 X	NO RPT	-0-	-184419	-0-					Y	NO RPT				388

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					
08	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-				10
09	2340 #	590	-0-	-1750	-0-	25	1	565	2	N	-0-				10
10	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-				10
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				10
12	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				10
01	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				10

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN DOME		//CONT.//		01657 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650									
PERRY		WELL #:		2	RRCID ->	288499	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	2578 - 2581	
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
08		8122	55	-0-	-8067	-0-	2 1	50 2	N	3			3
							3 9						
09		7860	2597	-0-	-5263	-0-	108 1	2489 2	N	-0-			3
10		7967 #	3047	-0-	-4920	-0-	91 1	2956 2	N	-0-			3
11		14016	10938	-0-	-3078	-0-	232 1	10703 2	N	3			6
							3 9						
12		13214	10668	-0-	-2546	-0-	248 1	10420 2	N	-0-			6
*01		11832	9977	-0-	-1855	-0-	248 1	9729 2	N	-0-			6

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	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
08		34658 #	-0-	-0-	-34658	-0-	23 1	147 2	N	-0-	353 1		134
09		23460 #	170	-0-	-23290	-0-	252 1	2164 2	N	-0-			134
10		2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	25 9			23			157
							609 1	11734 2	N	178			335
11		12539 R	12539	-0-	-0-	-0-	196 9						
*12		22367 R	22367	-0-	-0-	-0-	651 1	21334 2	N	347	387 1		295
							382 9						
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			295

ALLEYTON (YEGUA)				01731 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.				120079									
RINNE		WELL #:			RRCID ->	281407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10699 - 12310	
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
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR BAYOU (6780)				01741 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
POINT BARROW SWD		WELL #:		1	RRCID ->	171801	COMPL. DATE	12/13/1998	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5498 - 5825	
M	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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)				01775 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967									
STATE TRACT 21		WELL #:		1	RRCID ->	272065	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	4498 - 4502	
M	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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) SDG OPERATING COMPANY, INC ALLIGATOR POINT UNIT				01775 625 740176	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
				WELL #: 4	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 12007	PERF. 6377	- 6384				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) ACTIVA RESOURCES, LLC ERNST, SUNNY				01979 166 003664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
				WELL #: 1	RRCID -> 189690	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14966	- 15106				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
-----													
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 250496	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14908	PERF.14220	- 14672				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ALTA LOMA, EAST (S-SAND) ACTIVA RESOURCES, LLC SUNNY ERNST G.U. 1				01979 830 003664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON						
				WELL #: 2	RRCID -> 262895	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 14908	PERF.13783	- 13816				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
-----													
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	- 2914				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY BOBBIE GAS UNIT				01979 850 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
				WELL #: 1	RRCID -> 283362	COMPL. DATE 09/07/2017	TOTAL DEPTH 14657	PERF.13771	- 13824				
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-	

OIL AND GAS DIVISION

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)		01981 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
TACQUARD		WELL #: 1		RRCID -> 188975		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 13310 PERF.12580 - 12598			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TACQUARD		01986 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
		297089									
		WELL #: 2		RRCID -> 201777		COMPL. DATE 02/12/2021		TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110			
08	15903 X	14711	-0-	-1192	-0-	1616	1	12587	2	N	44
						508	9				
09	15390 X	13860	-0-	-1530	-0-	1643	1	11725	2	N	119
						492	9				
10	15903 X	14234	-0-	-1669	-0-	1699	1	11987	2	N	51
						548	9				
11	15090 X	14932	-0-	-158	-0-	1569	1	12826	2	N	177
						537	9				
12	15593 X	14472	-0-	-1121	-0-	1519	1	12370	2	N	147
						583	9				
*01	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	1485	1	13320	2	N	104
						580	9				

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)		01986 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089									
BRUCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235323		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TAIT, M., -A-		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		681327									
		WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TAIT, M., -A-		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		681327									
		WELL #: 6 T		RRCID -> 004917		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304			
08	14B2 EXT	2	-0-	2	18	2	1			Y	61
09	14B2 EXT	3	-0-	3	21	3	1			Y	61
10	14B2 EXT	1	-0-	1	22	1	1			Y	61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	61
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	61

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
ALTAIR (WILCOX 10,200)		02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836							
CLINTON, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 004918		COMPL. DATE 01/28/1960		TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		71
-----									
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27
-----									
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
-----									
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18

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
-----										
ALTAIR, S. (FRIO 3270)		02054 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
INLAND RECYCLING, LLC		424632								
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 213401		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----										
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		
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		236
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		236
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		236
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		236
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		236
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		236
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/19										
-----										
ALVIN, NORTH (8450)		02110 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C.		313147								
DRISDLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122512		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2778		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----										
ALVIN, SOUTH (#46)		02115 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC		682057								
LOCKHART BANK UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 090401		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----										
ALVIN, SOUTH (#51)		02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
MOORE, BOBBIE B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11368 - 11376		
08 41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		138
09 210 N	45	-0-	-165	-0-	45	2	N	-0-		138
10 242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		138
11 56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		138
*12 41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		138
01 217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2	N	-0-		138

-----																	
ALWAN (COOK MOUNTAIN)			02158 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHARTON							
RICOCHET ENERGY, INC.			710549														
MERTA HEIRS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 287774		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8062 - 8160						
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
-----																	
08		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
-----																	
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						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
-----																	
ALWAN (FRIO 4860)			02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON							
FAULCONER ENERGY, LLC			263648														
JOHNSON HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 4036 - 4040						
08		2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ALWAN (Y-250)			02158 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON							
TMR EXPLORATION, INC.			834097														
WEINHEIMER			WELL #: 1		RRCID -> 289945		COMPL. DATE 07/12/2020		TOTAL DEPTH 14306		PERF. 7334 - 7340						
08		3007 #	257	-0-	-2750	-0-	237	2	20	9	N	18					68
09		2520 #	108	-0-	-2412	-0-	108	2			N	-0-					68
10		1922 #	279	-0-	-1643	-0-	260	2	19	9	N	17					85
11		660 R	660	-0-	-0-	-0-	603	2	57	9	N	52					137
12		267 R	267	-0-	-0-	-0-	239	2	28	9	N	25					162
01		279 #	127	-0-	-152	-0-	119	2	8	9	N	7					169
-----																	
ALWAN (YEGUA 8050)			02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON							
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479														
MERTA, PETER JR. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 146070		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 8046 - 8164						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 246294		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6904 - 6912				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60

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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)		02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
DOROTIK, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7565 - 7784				
08	5270	#	4025	-0-	-1245		-0-	582	1	3435	2	N	7	77
09	4470	#	3510	-0-	-960		-0-	561	1	2940	2	N	8	85
10	3781	R	3781	-0-	-0-		-0-	552	1	3212	2	N	15	100
11	4550	R	4550	-0-	-0-		-0-	542	1	3998	2	N	9	109
12	4557	R	4557	-0-	-0-		-0-	558	1	3996	2	N	3	112
*01	4624	R	4624	-0-	-0-		-0-	581	1	4023	2	N	18	130

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)		02392 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
FUCIK, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 132847		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7846 - 7906				
08	2945		4	-0-	-2941		-0-	4	2			N	-0-	165
09	2100	#	1315	-0-	-785		-0-	95	1	1220	2	N	-0-	165
10	2415	R	2415	-0-	-0-		-0-	176	1	2239	2	N	-0-	165
11	1680	#	993	-0-	-687		-0-	86	1	907	2	N	-0-	165
12	1894	N	1894	-0-	-0-		-0-	144	1	1750	2	N	-0-	165
01	2418	N	1681	-0-	-737		-0-	135	1	1546	2	N	-0-	165



OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)		02394 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
LICHNOVSKY		WELL #:	1	RRCID ->	199708	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7642 - 7776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		2105 N	2105	-0-	-0-	199 1	1903 2	Y	3		187
						3 9					
09		2130 N	2121	-0-	-9	153 1	1962 2	Y	5		192
						6 9					
10		2170 N	2055	-0-	-115	150 1	1902 2	Y	3		195
						3 9					
11		2040 N	2026	-0-	-14	175 1	1840 2	Y	10		205
						11 9					
12		2201 N	2131	-0-	-70	162 1	1969 2	Y	-0-	170 1	35
01		2046 N	2044	-0-	-2	164 1	1878 2	Y	2		37
						2 9					

ANAHUAC		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WILCOX G.C. ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	057120	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	2551 - 2740
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	035317	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6653 - 6805
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6872 - 6982
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	12	RRCID ->	049420	COMPL. DATE	12/14/1970	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	6852 - 6960
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A.D.		WELL #:	19	RRCID ->	058131	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6993 - 6996
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID ->	058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A	
M	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID ->	059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID ->	071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6967 - 6976	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895 - 7015	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 - 6794	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6763 - 6770
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6836 - 6850
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6674 - 6684
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6682 - 6698
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6726 - 6742
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: M 24		RRCID -> 151057	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6734	- 6748							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M 31		RRCID -> 151072	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6706	- 6726							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
ZAPPE, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 151429	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6717	- 6740							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 93		RRCID -> 152179	COMPL. DATE 01/03/1996	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 6862	- 6916							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
BROUSSARD HEBERT		WELL #: 41		RRCID -> 152470	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 6790	- 6808							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 46		RRCID -> 152549	COMPL. DATE 04/09/1996	TOTAL DEPTH 7354	PERF. 6915	- 6928							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
MARSHALL, H. E.		WELL #: 9		RRCID -> 152760	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6734	- 6752							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686 - 6796	
M	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6838 - 6857	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6778 - 6794	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6596 - 6605	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6740 - 6850	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 6908 - 6920	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 6892 - 6922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		110	RRCID ->	165953	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6717 - 6731	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CLARK, G. J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	166488	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6882 - 6900	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID ->	166522	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6853 - 6867	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710													
ENGELS, M. H.		WELL #: 13		RRCID -> 166746		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 6766							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 15		RRCID -> 166780		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6826 - 7044							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 3		RRCID -> 166834		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6700 - 6712							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #: 26		RRCID -> 167574		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6840 - 6860							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
ZAPPE, MARIE		WELL #: 3		RRCID -> 168014		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6838 - 6848							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #: 25		RRCID -> 170293		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6754 - 6770							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: 9		RRCID -> 170789		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6762 - 6776							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6900 - 6908
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6853 - 6859
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
ENGLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6006 - 6034
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



-----												
ANAHUAC (DISCORBIS 6200) //CONT.// 02468 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 42 RRCID -> 170495 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MIDDLETON, A.D. A/C # 1 WELL #: 99 RRCID -> 135727 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7982 - 8000												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
-----																
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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 18		RRCID -> 170497		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6890		- 6896				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1769	1	214	2	Y	-0-	-0-
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1508	1	457	2	Y	-0-	-0-
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1896	1	240	2	Y	-0-	-0-
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1805	1	171	2	Y	-0-	-0-
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1832	1	120	2	Y	-0-	-0-
01	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1774	1	49	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ANAHUAC (MIOCENE 14)				02468 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #: 35	RRCID -> 171331	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 3582	- 3593			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
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			
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-			-0-	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-			-0-	
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-			-0-	
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-			-0-	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

-----

ANAHUAC (MIOCENE 18-B) 02468 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 ZAPPE, MARIE WELL #: 29 RRCID -> 244980 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 4578 - 4584

M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

ANAHUAC, SE. (F-17) 02473 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 GARTH -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172355 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 10004

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)		02473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584												
BROWN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 177924		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9828 - 9833						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-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						
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TYRRELL, W. C.		WELL #: 10		RRCID -> 166371		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
-----														
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6599 - 6617			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698 - 6718			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CLARK, G. J. J.		WELL #:		25	RRCID ->	168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6795 - 6811			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6596 - 6614			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666 - 6680			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	177244	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6740 - 6760			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----												
ANAHUAC, W. (MARG. 2)			02475 510		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
WHITE, R. M.			WELL #: 7		RRCID -> 154525			COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6824 - 6834	
M	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
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)			02659 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES	
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
RULEMAKER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 271176			COMPL. DATE 05/03/2013			TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710	
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ANGELINA (10,600)			02818 415		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON	
SHOCO PRODUCTION LLC			778196									
STOEGER			WELL #: 7		RRCID -> 174923			COMPL. DATE 05/10/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ANGELINA (12,060)			02818 664		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WIGGINS GU			WELL #: 1		RRCID -> 280164			COMPL. DATE 07/08/2017			TOTAL DEPTH 12490 PERF.11904 - 11958	
08	20181 #	7109	-0-	-13072	-0-	7032	2	77	9	N	70	158
09	19530 #	8355	-0-	-11175	-0-	8269	2	86	9	N	78	56
10	15438 #	10684	-0-	-4754	-0-	10566	2	118	9	N	107	163
11	14940 #	10513	-0-	-4427	-0-	10489	2	24	9	N	22	185
12	15221 #	10742	-0-	-4479	-0-	10692	2	50	9	N	45	230
01	10695 #	9952	-0-	-743	-0-	9900	2	52	9	N	47	95
-----												
ANGELINA (12,500)			02818 747		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS	
KEY ENERGY SERVICES, LLC			458534									
CRAWFORD/ACOM			WELL #: 1		RRCID -> 181689			COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660	
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

ANGELINA (12,800) 02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
KAHLA, E. B. HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 276211 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	11222 #	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					94
09	10620 #	-0-	-0-	-10620	-0-					N	-0-	50	1			44
10	10602 #	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					44
11	7500 #	-0-	-0-	-7500	-0-					N	9					53
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					53
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ANGELINA (12900) 02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
PIPKIN-WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

ANGELINA (13,000) 02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142  
BELCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554  
HOWARD NO. 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716

08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					205
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					205
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					205
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					205
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					205
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					205

HOWARD NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054

08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					26
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					26
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					26
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					26
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					26

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220

08	7936 X	6213	-0-	-1723	-0-	6081	2	132	9	Y	120	120	1			68
09	8220 X	4065	-0-	-4155	-0-	4065	2			Y	-0-					68
10	8494 X	4018	-0-	-4476	-0-	4018	2			Y	-0-					68
11	6570 X	5749	-0-	-821	-0-	5670	2	79	9	Y	72	72	1			68
12	6200 X	4816	-0-	-1384	-0-	4816	2			Y	-0-					68
01	6200 X	3257	-0-	-2943	-0-	3103	2	154	9	Y	140	140	1			68

OIL AND GAS DIVISION

-----

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554  
 WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052

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
08	1085 N	235	-0-	-850	-0-		41 2	194 9	N	176	176 1		65
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	166	166 1		65
10	558 N	54	-0-	-504	-0-		54 2		N	-0-			65
11	240 N	26	-0-	-214	-0-		26 2		N	-0-			65
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-		10 2	196 9	N	178	178 1		65
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 2		N	-0-			65

-----

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

08	1054 N	976	-0-	-78	-0-		976 2		N	-0-			299
09	1050 N	845	-0-	-205	-0-		845 2		N	-0-			299
10	1085 N	840	-0-	-245	-0-		840 2		N	-0-			299
11	930 N	890	-0-	-40	-0-		890 2		N	-0-			299
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-		960 2		N	-0-			299
01	837 N	730	-0-	-107	-0-		730 2		N	-0-			299

-----

HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	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

08	1314	1122	-0-	-192	-0-		1122 2		N	-0-			143
09	480 #	131	-0-	-349	-0-		131 2		N	-0-			143
10	248 #	109	-0-	-139	-0-		109 2		N	-0-			143
11	30352	1204	-0-	-29148	-0-		1204 2		N	-0-			143
12	124 N	104	-0-	-20	-0-		104 2		N	-0-			143
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2		N	-0-			143

-----

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

08	361 N	361	-0-	-0-	-0-		298 2	63 9	Y	57	57 1		74
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	10			84
10	93 N	75	-0-	-18	-0-		75 2		Y	-0-			84
11	360 N	154	-0-	-206	-0-		35 2	119 9	Y	108	108 1		84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	40	40 1		84

-----

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

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) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLE SPRINGS (BUDA) 03310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347  
 CLARK, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 106807 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
 RHC ENERGY (USA) LLC 704798  
 KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLE SPRINGS (JAMES) 03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
 PONTIAC OIL, INC. 670449  
 TEMPLE WELL #: RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 11380 - 11521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016																

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
ARGO-HAWK (10400 SAND)			03543 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
COSTA ENERGY, LLC			180534										
LANGHAM UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 281180			COMPL. DATE 07/09/2019			TOTAL DEPTH 11088 PERF.11678 - 11702		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----													
08		5921 X	3396	-0-	-2525	-0-	2813 2	583 9	N	530	368 1	352	
09		5670 X	3445	-0-	-2225	-0-	2832 2	613 9	N	557	378 1	531	
10		5580 X	3564	-0-	-2016	-0-	2942 2	622 9	N	565	671 1	425	
11		4890 X	3324	-0-	-1566	-0-	2735 2	589 9	N	535	683 1	277	
12		4309 X	2733	-0-	-1576	-0-	2141 2	592 9	N	538	515 1	300	
01		3565 X	2356	-0-	-1209	-0-	1778 2	578 9	N	525	356 1	469	
-----													
LANGHAM UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 281876			COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10558 - 10584		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	124 2	22 9	N	20		155	
10		992 X	862	-0-	-130	-0-	721 2	141 9	N	128		283	
11		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	876 2	134 9	N	122		405	
12		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1682 2	238 9	N	216	351 1	270	
*01		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1525 2	298 9	N	271		541	
-----													
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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)			03866 187		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARDIN		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			848681										
ARRIOLA #3 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 185135			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ASHBY (FRIO, LOWER)			04022 330		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.			209651										
TRULL, R. B. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 176426			COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770		
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
PLUGGED AND ABANDONED_____			04/12/2021										

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2021														

-----

ASHBY (9000) 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651  
FLOWERS FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2021														

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021														

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT				203
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT				203
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT				203
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT				203
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT				203
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT				203
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2021														

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2021														

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

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
08	3255 #	2787	-0-	-468	-0-	2758 2	29 9	N	26			164
09	3150 #	2748	-0-	-402	-0-	2720 2	28 9	N	25			189
10	2945 #	2843	-0-	-102	-0-	2802 2	41 9	N	37	180 1		46
11	2790 #	2645	-0-	-145	-0-	2619 2	26 9	N	24			70
12	2883 #	2599	-0-	-284	-0-	2565 2	34 9	N	31			101
01	2852 #	2682	-0-	-170	-0-	2650 2	32 9	N	29			130

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
WALLIS ENERGY, INC. 893997  
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.A.D.A. (10,340 SD.)		04644 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
LONE OAK ENERGY INC		506578													
CAREY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159428		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10333 - 10380					
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				92
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92

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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

B RED (NODOSARIA)		04826 265		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
VANTAGE OPERATING, LLC		882608													
ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 291099		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7698 - 7724					
08	61814	44338	-0-	-17476	34127	37814	2	6524	9	N	5931	5881	1	388	
09	59820	43259	-0-	-16561	17566	35142	2	8117	9	N	7379	7146	1	621	
10	61814	38548	-0-	-23266	-0-	30120	2	8428	9	N	7662	7637	1	646	
11	59820	31543	-0-	-28277	-0-	23929	2	7614	9	N	6922	6827	1	741	
12	61814	30151	-0-	-31663	-0-	22694	2	7457	9	N	6779	6796	1	724	
01	44702 #	NO RPT	-0-	-44702	-0-					N	NO RPT				724

BAER RANCH (TEX-MISS CONS)		04937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BAER-FRANKLIN		WELL #: 2ST		RRCID -> 283535		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 14259		PERF.14024 - 14154					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BAER-FRANKLIN		WELL #: 3		RRCID -> 285078		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 14957		PERF.13390 - 14374					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BAILEYS (HOCKLEY)		05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
OL ARMY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2716 - 2718					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BAILEYS (HOCKLEY)		//CONT.//		05050 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
ALIANA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281197	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2719 - 2721	
M	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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BAKER LAKE (GLENROSE "B")				05130 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALKER						
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267									
WALKER #1		WELL #:		1	RRCID ->	275949	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	6640 - 7200	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALTHROP (9000 YEGUA)				05358 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
NILSON		WELL #:		1	RRCID ->	176876	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8310 - 8380	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NILSON		WELL #:		2	RRCID ->	179146	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8606 - 8670	
08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-		179	
09	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-			N	-0-		179	
10	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-		179	
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-		179	
*12	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2	N	-0-		179	
*01	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	111	2	2	9	N	2	181

PIERCE RANCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	279185	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	8668 - 8686
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-



BALTHROP (9000 YEGUA)		//CONT.//	05358 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310												
NILSON		WELL #:	3	RRCID ->	282269	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-

  

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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	1901	RRCID ->	005041	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6185 - 6216
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T104	RRCID ->	005043	COMPL. DATE	08/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6208 - 6218
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T 109	RRCID ->	005044	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	6226 - 6252
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//	404520									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T112	RRCID ->	005049	COMPL. DATE	11/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6243 - 6254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T103	RRCID ->	005054	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	6192	PERF.	6131 - 6162	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T115	RRCID ->	005058	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6158 - 6190	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T119	RRCID ->	005059	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6212 - 6230	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T201	RRCID ->	005060	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	6165 - 6194	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #:	2	RRCID ->	044204	COMPL. DATE	05/07/1967	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	N/A	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #:	4	RRCID ->	044205	COMPL. DATE	06/26/1956	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	N/A	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 5		RRCID -> 044206		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A			
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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 6		RRCID -> 044207		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A			
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226			
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228			
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A			
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226			
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//	404520					
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #:	4 I	RRCID -> 096025	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6146	- 6184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:	11 I	RRCID -> 115000	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 6254	- 6282
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #:	5	RRCID -> 115114	COMPL. DATE 01/19/1985	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 6233	- 6260
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			-0-
BAMMEL GAS UNIT (FEE)		WELL #:	1	RRCID -> 115251	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6190	- 6216
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			-0-
BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #:	1 I	RRCID -> 116122	COMPL. DATE 05/05/2020	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 6122	- 6161
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #:	1 I	RRCID -> 116162	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 10574	PERF. 6140	- 6180
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #:	2 I	RRCID -> 118182	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 6296	PERF. 6212	- 6248
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520							
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #: 3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230	
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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
EHRHARDT UNIT		WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4530 - 4570	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS					
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//	404520								
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #:	5	RRCID -> 166857	COMPL. DATE 04/03/1985	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6567	- 6572			
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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
EHRHARDT, JOHN EST			WELL #:	10	RRCID -> 167024	COMPL. DATE 11/04/1981	TOTAL DEPTH 6374	PERF. 6256	- 6264		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")			WELL #:	9	RRCID -> 173098	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 7007	- 7034		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")			WELL #:	8	RRCID -> 173902	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7386	- 7422		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)			WELL #:	14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 6185	- 6204		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")			WELL #:	3	RRCID -> 173904	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 6290	- 6306		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

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
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2021

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

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
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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



OIL AND GAS DIVISION

-----

BARROW RANCH (NOD. 2) 05864 210 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS  
 FORZA OPERATING, LLC 278837  
 BARROW HERITAGE RANCH, LP WELL #: 1 RRCID -> 288735 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11955 - 12058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	87	170	1	179
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	77			256
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	43	174	1	125
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	30			155
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			184
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			212

-----

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997

-----

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

MOORE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 243799 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BAY CITY (8400)		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
F. G. COBB -B-		WELL #: 26		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8320 - 8330		
M	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	
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	987	1	437	2	Y	-0-	41
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	788	1	339	2	Y	-0-	41
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1011	1	384	2	Y	-0-	41
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	914	1	344	2	Y	-0-	41
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	289	1	31	2	Y	-0-	41
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	266	1	58	2	Y	-0-	41

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8130 - 8398	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112

BAY CITY, EAST ( 8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BAY CITY UNIT NO. 25		WELL #: 2		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8471 - 8476		
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	39
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-	39
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	N	4	43
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1	44
*12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1	45
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	7	2	1	9	N	1	46

BAY CITY, E. ( 8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BAY CITY, EAST ( 9900 B)		06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
METZGER GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9774 - 9796		
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	140	-0-	140	-0-	140	2			Y	-0-	-0-
10	858 N	718	-0-	-140	-0-	718	2			Y	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-	-0-
*12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1007	2	19	9	Y	17	17
01	713 N	189	-0-	-524	-0-	189	2			Y	-0-	17

RUGELEY GAS UNIT		06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602		PERF. 9934 - 9950	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST ( 9900 B)		//CONT.//		06288 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	091267	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9715 - 9947
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAY CITY, EAST (10,000 A)				06288 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 M	RRCID ->	005106	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9977 - 9982
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256696	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10312 - 10338
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
BAY CITY, EAST (10,000 B)				06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
MCWILLIAMS GU		WELL #:		2D	RRCID ->	005118	COMPL. DATE	09/04/1949	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	10085 - 10090
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	3776 - 3956
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225534	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	10054 - 10114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.//		06288 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233363	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10182	- 10198		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254222	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	10067	- 10077		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	271696	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10419	- 10429		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BAY CITY, EAST (10,200)				06288 855	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC				036587											
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	263888	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10419	- 10456		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BEACH CITY (VKSBG GYRO K)				06405 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
STATE TRACT 69		WELL #:		2	RRCID ->	198609	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12042	- 12108		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BEASLEY, N. (COOK MTN)				06513 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FORT BEND					
OBLAEN RESOURCES LLC				617546											
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199380	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	9164	- 9181		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	AMT	BALANCE
-----															
BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FORT BEND							
OBLAEN RESOURCES LLC		//CONT.//		617546											
ROSENBAUM-SUITER ET AL		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9226	-	9246
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
CORTEZ, PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	16440	PERF.	9171	-	9200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
STADE, EDWIN				WELL #:	1	RRCID ->	188548	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	13408	-	15150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: TYLER							
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908											
B. TRUETT				WELL #:	1	RRCID ->	279929	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4757	-	4769
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	173	1		199
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	407	526	1		80
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	299				379
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	354	1		95
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	173	1		99
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99
-----															
B. TRUETT SW				WELL #:	1	RRCID ->	284635	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3380	-	3395
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
B. TRUETT				WELL #:	3	RRCID ->	286430	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	5069	PERF.	4739	-	4754
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		39627			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		39627			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		39627			N	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 08/01/2019															

BEECH CREEK (YEGUA 4700)		//CONT.//		06755 180	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: TYLER					
FORT APACHE ENERGY, INC.		//CONT.//		277908								
B. TRUETT		WELL #:		2	RRCID ->	286588	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	4812 - 4815
M	O	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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 04/26/2021												

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)				06755 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN					
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
B.P. AMERICA B		WELL #:		1	RRCID ->	218256	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6768 - 6770
M	O	GAS 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	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

BEECH GROVE (WOODBINE)				06762 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER					
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13669 - 14770
M	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	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13771 - 13824
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	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

KELLY'S HEROES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289342	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	13921 - 13970
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	
08	67766 X	48606	-0-	-19160	B	-0-	46860 3	1746 9	N	1587	1544 1	309
09	61020 X	40411	-0-	-20609	B	-0-	38802 3	1609 9	N	1463	1393 1	379
10	59489 X	42609	-0-	-16880	B	-0-	40894 3	1715 9	N	1559	1604 1	334
11	53790 X	37633	-0-	-16157	B	-0-	36149 3	1484 9	N	1349	1371 1	312
12	51894 X	36115	-0-	-15779	B	-0-	34683 3	1432 9	N	1302	856 1	758
01	48608 X	33550	-0-	-15058	B	-0-	32240 3	1310 9	N	1191	1109 1	840

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER		
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908								
THUNDERBOLT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289885	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.13628 - 13642
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					167
09	10951	X	10951	-0-	-0-	B	-0-	10259	3	692	9	613
10	16378	X	16378	-0-	-0-	B	-0-	15247	3	1131	9	754
*11	15147	X	15147	-0-	-0-	B	-0-	14007	3	1140	9	517
*12	16952	X	16952	-0-	-0-	B	-0-	16168	3	784	9	517
*01	19645	X	19645	-0-	-0-	B	-0-	17917	3	1728	9	1012

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
SWAMP MONSTER		WELL #:		1	RRCID ->	284636	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL	DEPTH	13760	PERF.13547 - 13550
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	53413	X	48507	-0-	-4906	B	-0-	45756	2	2751	9	802
09	51690	X	44249	-0-	-7441	B	-0-	1020	1	40711	2	911
								2518	9			
10	53413	X	45690	-0-	-7723	B	-0-	1054	1	42135	2	791
								2501	9			
11	51690	X	39667	-0-	-12023	B	-0-	1020	1	36353	2	671
								2294	9			
12	51026	X	39268	-0-	-11758	B	-0-	1054	1	35936	2	737
								2278	9			
01	48515	X	27127	-0-	-21388	B	-0-	1366	1	24156	2	896
								1605	9			

FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288879	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL	DEPTH	13736	PERF.13201 - 13246
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	62000	X	58272	-0-	-3728	B	-0-	775	1	53698	2	428
								3799	9			
09	60000	X	54805	-0-	-5195	B	-0-	750	1	50564	2	407
								3491	9			
10	62000	X	54986	-0-	-7014	B	-0-	775	1	50568	2	264
								3643	9			
11	58200	X	49960	-0-	-8240	B	-0-	750	1	45881	2	626
								3329	9			
12	58528	X	49355	-0-	-9173	B	-0-	775	1	45234	2	326
								3346	9			
01	58280	X	50054	-0-	-8226	B	-0-	775	1	45965	2	691
								3314	9			

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	11935	X	7220	-0-	-4715	B	-0-	7220	3			414
09	11370	X	6011	-0-	-5359	B	-0-	5834	3	177	9	414
10	8471	X	8471	-0-	-0-	B	-0-	8471	3			414
11	8366	X	8366	-0-	-0-	B	-0-	8340	3	26	9	438
12	9636	X	9636	-0-	-0-	B	-0-	9636	3			438
01	8463	X	7655	-0-	-808	B	-0-	7654	3	1	9	438

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	12245	X	12178	-0-	-67	B	-0-	11397	3	781	9	194
09	12168	X	12168	-0-	-0-	B	-0-	11391	3	777	9	182
10	13400	X	13400	-0-	-0-	B	-0-	12507	3	893	9	254
11	13174	X	13174	-0-	-0-	B	-0-	12247	3	927	9	188
12	12989	X	12853	-0-	-136	B	-0-	11934	3	919	9	137
01	13392	X	9322	-0-	-4070	B	-0-	8743	3	579	9	129

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ELTA WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	10562 X	10562	-0-	-0- B	-0-		9485 3	1077 9	N	979	1262 1	216
09	10037 X	10037	-0-	-0- B	-0-		8845 3	1192 9	N	1084	1169 1	131
10	10106 X	9869	-0-	-237 B	-0-		9021 3	848 9	N	771	739 1	163
11	10230 X	9616	-0-	-614 B	-0-		8460 3	1156 9	N	1051	1080 1	134
12	10571 X	9203	-0-	-1368 B	-0-		8203 3	1000 9	N	909	838 1	205
01	10571 X	5741	-0-	-4830 B	-0-		5056 3	685 9	N	623	546 1	282
-----												
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336			
08	66681 X	58075	-0-	-8606 B	-0-		54493 3	3582 9	N	3256	2949 1	594
09	64530 X	51970	-0-	-12560 B	-0-		48807 3	3163 9	N	2875	2808 1	661
10	66681 X	60626	-0-	-6055 B	-0-		57483 3	3143 9	N	2857	2755 1	763
11	74816 X	74816	-0-	-0- B	-0-		70827 3	3989 9	N	3626	3760 1	629
12	72458 X	72458	-0-	-0- B	-0-		68595 3	3863 9	N	3512	3593 1	548
*01	72539 X	72539	-0-	-0- B	-0-		68753 3	3786 9	N	3442	3453 1	536
-----												
OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562			
08	7606 X	7606	-0-	-0- B	-0-		7452 3	154 9	N	140	168 1	63
09	8492 X	8492	-0-	-0- B	-0-		8295 3	197 9	N	179	177 1	65
10	9711 X	9711	-0-	-0- B	-0-		9499 3	212 9	N	193	197 1	61
11	7626 X	7626	-0-	-0- B	-0-		7452 3	174 9	N	158	177 1	42
12	7739 X	7739	-0-	-0- B	-0-		7570 3	169 9	N	154	168 1	28
*01	10657 X	10657	-0-	-0- B	-0-		10328 3	329 9	N	299		327
-----												
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443			
08	13857 X	8196	-0-	-5661 B	-0-		7431 3	765 9	N	695	690 1	159
09	13410 X	6059	-0-	-7351 B	-0-		5277 3	782 9	N	711	713 1	157
10	12834 X	7715	-0-	-5119 B	-0-		7132 3	583 9	N	530	369 1	318
11	12420 X	8433	-0-	-3987 B	-0-		7797 3	636 9	N	578	711 1	185
12	10805 X	10805	-0-	-0- B	-0-		9921 3	884 9	N	804	718 1	271
*01	8885 X	8885	-0-	-0- B	-0-		8155 3	730 9	N	664	716 1	219
-----												
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		145
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-		323 3		N	-0-	100 1	45
10	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-		1176 3	11 9	N	10		55
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		55
12	3073 N	3073	-0-	-0- B	-0-		3073 3		N	-0-		55
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-		55
-----												
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014			TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794			
08	12524 X	12524	-0-	-0- B	-0-		12444 3	80 9	N	73		367
09	10374 X	10374	-0-	-0- B	-0-		10317 3	57 9	N	52	175 1	244
10	10647 X	10647	-0-	-0- B	-0-		10430 3	217 9	N	197		441
11	11220 X	10957	-0-	-263 B	-0-		10711 3	246 9	N	224		665
12	11594 X	10655	-0-	-939 B	-0-		10537 3	118 9	N	107	181 1	591
01	11594 X	9808	-0-	-1786 B	-0-		9574 3	234 9	N	213	174 1	630



BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228 - 13588	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	22165 X	16132	-0-	-6033 B	-0-	15103 3	1029 9	N	935	881 1	331
09	25131 X	25131	-0-	-0- B	-0-	23482 3	1649 9	N	1499	1606 1	224
10	24189 X	24189	-0-	-0- B	-0-	22554 3	1635 9	N	1486	1414 1	296
11	24055 X	24055	-0-	-0- B	-0-	22387 3	1668 9	N	1516	1454 1	358
12	25854 X	25854	-0-	-0- B	-0-	24112 3	1742 9	N	1584	1624 1	318
*01	22467 X	22467	-0-	-0- B	-0-	20882 3	1585 9	N	1441	1475 1	283
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150 - 13260	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862		PERF.13678 - 13698	
08	99300 X	99300	-0-	-0- B	-0-	96508 3	2792 9	N	2538	2736 1	255
09	67967 X	67967	-0-	-0- B	-0-	65972 3	1995 9	N	1814	1913 1	156
10	54080 X	54080	-0-	-0- B	-0-	52442 3	1638 9	N	1489	1256 1	389
11	44480 X	44480	-0-	-0- B	-0-	43096 3	1384 9	N	1258	1391 1	256
12	41244 X	41244	-0-	-0- B	-0-	39900 3	1344 9	N	1222	1195 1	283
*01	54411 X	54411	-0-	-0- B	-0-	52801 3	1610 9	N	1464	1374 1	354
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896		PERF.13412 - 13754	
08	155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9 3		N	-0-		319
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		319
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		N	-0-		319
11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-		319
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-		319
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		319
INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.13669 - 14770	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		323
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	173 1	150
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		150
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		150
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		150
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		150
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13550 - 14098	
08	18755 X	11039	-0-	-7716 B	-0-	10702 3	337 9	N	306	552 1	143
09	16170 X	10631	-0-	-5539 B	-0-	10430 3	201 9	N	183	163 1	163
10	12710 X	12136	-0-	-574 B	-0-	11376 3	760 9	N	691	543 1	311
11	12060 X	10673	-0-	-1387 B	-0-	10134 3	539 9	N	490	532 1	269
12	11780 X	1757	-0-	-10023 B	-0-	1690 3	67 9	N	61	157 1	173
01	12121 X	1832	-0-	-10289 B	-0-	1832 3		N	-0-		173
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13684 - 13770	
08	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1477 3	54 9	N	49		171
09	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	916 3	46 9	N	42	170 1	43
10	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	792 3	54 9	N	49		92
11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	662 3	69 9	N	63		155
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	149 3	44 9	N	40		195
*01	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	518 3	32 9	N	29	163 1	61

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
MYSTIC RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	17112 X	15803	-0-	-1309 B	-0-	14491 3	1312 9	N	1193	1384 1	307
09	16560 X	11488	-0-	-5072 B	-0-	10468 3	1020 9	N	927	1058 1	176
10	20014 X	20014	-0-	-0- B	-0-	18210 3	1804 9	N	1640	1452 1	364
11	19652 X	19652	-0-	-0- B	-0-	17787 3	1865 9	N	1695	1779 1	280
12	16907 X	16907	-0-	-0- B	-0-	15627 3	1280 9	N	1164	1210 1	234
01	20026 X	14549	-0-	-5477 B	-0-	13471 3	1078 9	N	980	894 1	2 8 318
-----											
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290664		COMPL. DATE 10/02/2020		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518			
08	31220 X	31220	-0-	-0- B	-0-	28123 3	3097 9	N	2815	2610 1	299
09	29849 X	29849	-0-	-0- B	-0-	26967 3	2882 9	N	2620	2668 1	251
10	33955 X	33955	-0-	-0- B	-0-	30879 3	3076 9	N	2796	2704 1	343
11	33572 X	33572	-0-	-0- B	-0-	30728 3	2844 9	N	2585	2519 1	409
12	32029 X	32029	-0-	-0- B	-0-	29277 3	2752 9	N	2502	2683 1	228
*01	32444 X	32444	-0-	-0- B	-0-	29721 3	2723 9	N	2475	2309 1	5 8 389
-----											
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)		06866 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
TC OIL AND GAS, LLC		840303									
RICE		WELL #: 1		RRCID -> 276556		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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			
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-
-----											
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			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035313		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED	49B		CNTY: MONTGOMERY				
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.//		388700								
TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	3955 - 3965
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	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			
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	187	1	1925	2	Y	19	20	1	24
							21	9							
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	160	1	1623	2	Y	18	16	1	26
							20	9							
10	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	196	1	2085	2	Y	18	21	1	23
							20	9							
11	2430	X	2119	-0-	-311	-0-	175	1	1924	2	Y	18	18	1	23
							20	9							
12	2511	X	2154	-0-	-357	-0-	184	1	1948	2	Y	20	18	1	25
							22	9							
01	2294	X	2115	-0-	-179	-0-	183	1	1910	2	Y	20	25	1	20
							22	9							

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	8227 - 8277			
08	T. A.	48	-0-	48	48	4	1	44	2	Y	-0-	10			
09	T. A.	46	-0-	46	94	4	1	42	2	Y	-0-	10			
10	T. A.	61	-0-	61	155	5	1	55	2	Y	1	1	1	10	
						1	9								
11	T. A.	56	-0-	56	211	4	1	51	2	Y	1	1	1	1	10
						1	9								
*12	272	X	61	-0-	-211	-0-	5	1	55	2	Y	1	1	1	10
							1	9							
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	55	2	Y	1	1	1	10
							1	9							

HOME PETROLEUM CORP.				396852				CNTY: WHARTON				
WALLACE, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	005216	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7586 - 7599
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-	139
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-	139
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-	139
11	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2		N	-0-	139
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT	139
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	139

LEVERIDGE, A. T.		WELL #:		2	RRCID ->	005225	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7674 - 7995
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-	22
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-	22
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-	22
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-	22
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT	22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852									
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #: 1		RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760			
M	O	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
08	961 N	927	-0-	-34	-0-	927 2		Y	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-		-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		Y	-0-		-0-
11	900 N	569	-0-	-331	-0-	569 2		Y	-0-		-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786			
08	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560 2		Y	-0-		25
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		Y	-0-		25
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		Y	-0-		25
11	1500 N	1394	-0-	-106	-0-	1394 2		Y	-0-		25
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25
-----											
LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161			
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2		N	-0-		-0-
09	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2		N	-0-		-0-
10	3224 X	1723	-0-	-1501	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
11	3240 X	2801	-0-	-439	-0-	2746 2	55 9	N	50	50 1	-0-
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT		-0-
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-		WELL #: 6		RRCID -> 146881		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887			
08	868 N	478	-0-	-390	-0-	478 2		N	-0-		-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		-0-
11	450 N	363	-0-	-87	-0-	302 2	61 9	N	55	55 1	-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892			
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-		-0-
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N	-0-		-0-
10	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2		N	-0-		-0-
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-		-0-
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		-0-
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895			
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-		-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-		-0-
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-		-0-
11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1996 2	52 9	N	47	47 1	-0-
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956			
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-		-0-
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-		-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1394 2	25 9	N	23	23 1	-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852  
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247

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
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131

-----

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122

-----

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

08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	10 1	834 2	N	-0-			97
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	10 1	587 2	N	-0-			97
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	10 1	663 2	N	-0-			97
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10 1	457 2	N	-0-			97
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	15 1	1446 2	N	-0-			97
*01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	12 1	1098 2	N	43			140
						47 9						

-----

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015

-----

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700) 07307 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
XOG OPERATING LLC 945921  
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 126570 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NORTHINGTON "B"		WELL #: 5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7426		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7416 - 7432		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GILBERT		WELL #: 2 C		RRCID -> 118263		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7386 - 7394		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.		432469										
JACOB'S WELL		WELL #: 1		RRCID -> 276175		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7040 - 7060		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NORTHINGTON "B"		WELL #: 9		RRCID -> 253402		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 12407		PERF. 7832 - 7957		
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			152
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			152
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			152
11	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2	N	-0-			152
*12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			152
*01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			152

-----

BERNARD, W. (D-Y 6700) 07307 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 WINTERMANN -B- WELL #: 4 RRCID -> 133236 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6710 - 6712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BERNARD, W. (YEGUA 7120) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 JILPETCO, INC. 432469  
 JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BERNARD, W. (YEGUA 7200) 07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 JILPETCO, INC. 432469  
 JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

-----														
BERNARD, W. (YEGUA 7600)		07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
JILPETCO, INC.		432469												
JACOB'S WELL		WELL #: 1		RRCID -> 246279		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7603 - 7613				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BERNARD, W. (YEGUA 7750)		07307 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC		945921												
WINTERMANN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 137504		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7711 - 7717				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BERNARD, W. (7000)		07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737												
SINCLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 06/29/2020		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7001 - 7020				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
-----														
XOG OPERATING LLC		945921												
WINTERMANN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6951 - 6956				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WINTERMANN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 7017 - 7022				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----

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

08	868 N	19	-0-	-849	-0-	19	2			N	-0-					145
09	840 N	16	-0-	-824	-0-	16	2			N	-0-					145
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					145
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					145
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

-----

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

08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2					75
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	411	2	2	9	N	2					77
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	531	2	3	9	N	3					80
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					80
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					80
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	516	2	7	9	N	6	58	1			28

-----

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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

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

08	124 N	72	-0-	-52	-0-	52	2	20	9	N	18					129
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	57	2	70	9	N	64	183	1			10
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	54	2	23	9	N	21					31
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	46	2	19	9	N	17					48
*12	124 N	80	-0-	-44	-0-	47	2	33	9	N	30					78
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					78

BESSMAY (WILCOX CONS)		//CONT.// 07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VASTAR BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540			
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	92 2	35 9	N	32	105	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	101 2	44 9	N	40	145	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	94 2	31 9	N	28	61	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	95 2	33 9	N	30	91	
*12	155 N	93	-0-	-62	-0-	54 2	39 9	N	35	126	
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	126	
-----											
BP-STOCKSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513			
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	788 2	222 9	N	202	177 1	193
09	1170 N	939	-0-	-231	-0-	746 2	193 9	N	175	180 1	188
10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	796 2	231 9	N	210	178 1	220
11	990 N	847	-0-	-143	-0-	638 2	209 9	N	190		410
*12	961 N	560	-0-	-401	-0-	353 2	207 9	N	188	366 1	232
01	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999 2		N	-0-		232
-----											
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			
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	64 1	763 2	N	3		114
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	53 1	651 2	N	2		116
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	34 1	396 2	N	-0-		116
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
-----											
LAZARUS		WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933			
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	68 1	1224 2	N	-0-		183
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	61 1	1178 2	N	-0-		183
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	68 1	1289 2	N	-0-		183
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566												
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7110 - 7137		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			40
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	N	-0-			40
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	N	-0-			40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 2 B		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 7315 - 7346		
08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-	179 1		67
09	4380 X	2835	-0-	-1545	-0-	2828	2	7	9	N	6			73
10	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4772	2	30	9	N	27			100
11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4484	2	25	9	N	23			123
12	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4560	2	14	9	N	13			136
*01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4647	2	23	9	N	21			157

KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141		PERF. 6669 - 6680				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737		WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7283 - 7304		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136

LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951		PERF. 5632 - 6058				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC		263924		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7454 - 7476		
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-			186
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2173	3	20	9	N	18			204
10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2750	3	3	9	N	3			207
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2626	3	7	9	N	6			213
*12	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2714	3	8	9	N	7			220
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			220

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160					
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)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3				N	-0-			62
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	258 3		12 9		N	11			73
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	263 3		20 9		N	18			91
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	238 3		2 9		N	2			93
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3				N	-0-			93
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			93
-----														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON					
DALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045					
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799 2		1 9		N	1			153
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2				N	-0-			153
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2				N	-0-			153
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2				N	-0-			153
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862 2		2 9		N	2			155
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	823 2		8 9		N	7			162
-----														
BRACEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981			TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996					
08	992 N	734	-0-	-258	-0-	734 2				N	-0-			52
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2				N	-0-			52
10	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 2				N	-0-			52
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2				N	-0-			52
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	951 2		6 9		N	5			57
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917 2		1 9		N	1			58
-----														
MINNIE		WELL #: 1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856					
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2				N	-0-			62
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2				N	-0-			62
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2				N	-0-			62
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2				N	-0-			62
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2				N	-0-			62
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2				N	-0-			62
-----														
MAYJAC I, LLC		536431		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON					
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #: 1		RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982			TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308					
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1890 1		1 9		N	1			69
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1826 1		12 9		N	11			80
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1901 1		1 9		N	1			81
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1824 1		8 9		N	7			88
*12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1848 1		8 9		N	7			95
*01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1903 1		6 9		N	5			100
-----														
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON					
JACKSON		WELL #: 1A		RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983			TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON				
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970										
KNESEK				WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3123 2	6 9	N		5			206
09		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N		-0-			206
10		3007 X	2898	-0-	-109	-0-	2897 2	1 9	N		1			207
11		2910 X	2638	-0-	-272	-0-	2629 2	9 9	N		8			215
12		3007 X	1323	-0-	-1684	-0-	1322 2	1 9	N		1			216
01		3007 X	272	-0-	-2735	-0-	272 2		N		-0-			216
-----														
PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052	
08		2294 N	1894	-0-	-400	-0-	1869 2	25 9	N		23			180
09		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2393 2	2 9	N		2			182
10		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N		-0-			182
11		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2429 2	2 9	N		2			184
12		2480 N	2430	-0-	-50	-0-	2421 2	9 9	N		8			192
*01		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2486 2	13 9	N		12			204
-----														
KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851	
08		1891 N	1601	-0-	-290	-0-	1601 2		N		-0-			55
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N		-0-			55
10		1829 N	1367	-0-	-462	-0-	1367 2		N		-0-			55
11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		N		-0-			55
12		2139 N	1845	-0-	-294	-0-	1845 2		N		-0-			55
*01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		N		-0-			55
-----														
KNESEK, E.J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6824 - 6842	
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	714 2	11 9	N		10			85
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131 2	1 9	N		1			86
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	984 2	4 9	N		4			90
11		985 N	985	-0-	-0-	-0-	974 2	11 9	N		10			100
12		1178 N	43	-0-	-1135	-0-	43 2		N		-0-			100
*01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N		-0-			100
-----														
OPPERMAN, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	6968 - 6980	
08		550 N	550	-0-	-0-	-0-	540 2	10 9	N		9			174
09		540 N	522	-0-	-18	-0-	521 2	1 9	N		1			175
10		558 N	520	-0-	-38	-0-	519 2	1 9	N		1			176
11		540 N	483	-0-	-57	-0-	481 2	2 9	N		2			178
12		527 N	495	-0-	-32	-0-	494 2	1 9	N		1			179
01		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2		N		-0-			179
-----														
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
BLINKA-POEHL				WELL #:	1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980	
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N		-0-			48
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	N		-0-			48
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	N		-0-			48
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	N		-0-			48
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	N		-0-			48
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	5 1	96 2	N		-0-			48

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON				
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824							
KORKMAS		WELL #: A 1		RRCID -> 104088	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 6865	-	6875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 6510	-	6530		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
-----											
JOCK EWING		WELL #: 2		RRCID -> 112576	COMPL. DATE 08/09/1984	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7105	-	7115		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
-----											
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		
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	11		197
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16		228
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		237
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		245
-----											
SILVIO B, LLC		781986									
RIO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 255505	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11510	-	11532		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RIO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 268047	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12166	-	12202		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200													
DAVIS, T. W.		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278					
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
DAVIS, T. W.		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
DAVIS, T. W.		WELL #: 298		RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3308 - 3328					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DAVIS, T. W.		WELL #: 304R		RRCID -> 288387		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 2200 - 2214					
08	403 #	320	-0-	-83	-0-	20	1	300	2	N	-0-				-0-
09	366 R	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	N	-0-				-0-
10	341 #	320	-0-	-21	-0-	20	1	300	2	N	-0-				-0-
11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	N	-0-				-0-
12	495 R	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	N	-0-				-0-
*01	420 R	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-				-0-
-----															
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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BIG HILL (FRIO 10,400) 07884 297 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213  
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BIG HILL (MARGINULINA) 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
CHAIN OIL & GAS, INC. 142250  
ANDERSON ESTATE WELL #: RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013

-----

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//		07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		//CONT.//		660213								
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	7803 - 7823
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213								
HMC/HNG CROW		WELL #:		1	RRCID ->	115113	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10552 - 10567
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

-----

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047  
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

M	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2139 N	1966	-0-	-173	-0-	1922 2	44 9	N	40	177 1			71
09	2040 N	1914	-0-	-126	-0-	1908 2	6 9	N	5				76
10	2046 N	256	-0-	-1790	-0-	254 2	2 9	N	2				78
11	1890 N	1696	-0-	-194	-0-	1687 2	9 9	N	8				86
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2040 2	3 9	N	3				89
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	962 2	1 9	N	1				90

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

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

M	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) 07891 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
WAYHAN OIL COMPANY 902580  
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 6 H RRCID -> 005324 COMPL. DATE 08/27/1953 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660

M	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) 07892 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815  
TYRRELL-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600

M	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	10912 #	10162	-0-	-750	-0-	9447 3	715 9	N	650	687 1			224
09	10230 #	9489	-0-	-741	-0-	8971 3	518 9	N	471	534 1			161
10	10230 #	10020	-0-	-210	-0-	9123 3	897 9	N	815	704 1			272
11	9900 #	8877	-0-	-1023	-0-	8196 3	681 9	N	619	660 1			231
12	10230 #	8980	-0-	-1250	-0-	8281 3	699 9	N	635	675 1			191
01	10168 #	9155	-0-	-1013	-0-	8426 3	729 9	N	663	547 1	4 8		303

BIG PRAIRIE (EY-3)		08012 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
BIG PRAIRIE		WELL #: 1		RRCID -> 289926		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103 1		42
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
VASTAR 1A UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58 1		N	-0-			44
12	14B2 EXT	63	-0-	63	121	63 1		N	-0-			44
01	14B2 EXT	57	-0-	57	178	57 1		N	-0-			44

VASTAR 2A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	77	-0-	77	77	77 1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	71	-0-	71	148	71 1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	73	-0-	73	221	73 1		N	-0-			-0-

VASTAR 1A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B DENY	72	-0-	72	72	72 1		Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	77	-0-	77	149	77 1		Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	73	-0-	73	222	73 1		Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	81	-0-	81	303	81 1		Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	63	-0-	63	366	63 1		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366			Y	-0-			-0-

VASTAR 2A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B DENY	56	-0-	56	56	56 1		Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	57	-0-	57	113	57 1		Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	53	-0-	53	166	53 1		Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	58	-0-	58	224	58 1		Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	56	-0-	56	280	56 1		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	280			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	280			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	280			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	280			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	280			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BINDWEED (LOWER HACKBERRY)		08265 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
MASCOT OIL COMPANY		531355												
PHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 286200		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8735 - 8741						
08	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-

BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
ADAMCIK		WELL #: 1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945						
08	53 R	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2			81
09	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			81
10	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			81
11	3060 #	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			81
12	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			81
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			81

BLACK OWL (YEGUA 9200)		08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ENPOWER RESOURCES INC.		252992												
DUNPHY		WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

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						
08	2480 X	2235	-0-	-245	-0-	969	1	1231	3	N	32	52	1	33
						35	9							
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	938	1	1500	3	N	46			79
						51	9							
10	2480 X	2151	-0-	-329	-0-	969	1	1120	3	N	56	78	1	57
						62	9							
11	2400 X	2349	-0-	-51	-0-	938	1	1350	3	N	55	42	1	70
						61	9							
12	2573 X	1406	-0-	-1167	-0-	969	1	394	3	N	39			109
						43	9							
01	2573 X	1718	-0-	-855	-0-	969	1	713	3	N	33	95	1	47
						36	9							

-----												
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 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
-----												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCHROEDER, E.			WELL #:	1D	RRCID ->	180254	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	5122 - 5134
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)			08862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
TITAN			WELL #:	1	RRCID ->	192497	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	21150	PERF.	10981 - 10995
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLESSING (BRADEN 8400)			08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
BLESSING -D-			WELL #:	41 H	RRCID ->	005352	COMPL. DATE	10/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8395 - 8402
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLESSING (F-6)			08871 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)			WELL #:	83	RRCID ->	175345	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	2298 - 2312
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLESSING (F-14)			08871 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
HEFFELFINGER (F-14)			WELL #:	2	RRCID ->	174344	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	8068 - 8071
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	21	2	935	9	N	850	730	1	11	8	625
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	30	2	873	9	N	794	797	1	32	8	590
*10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31	2	1096	9	N	996	951	1	38	8	597
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					597
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					597
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					597

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STATE TRACT 98-L		WELL #:	1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440 PERF. 8861 - 8876						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STATE TRACT 98-L		WELL #:	7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772 PERF. 9282 - 9292						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STATE TRACT 98-L		WELL #:	8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068 PERF. 9903 - 9912						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
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						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT				-0-
-----															
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						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ST 369 L NE/4		WELL #: 3		RRCID -> 206394		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 5312 - 5320				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #: 5		RRCID -> 235388		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 6037 - 6043				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 4U		RRCID -> 251454		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 5514 - 5520				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-



-----												
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:	5	RRCID -> 262240	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 6776	PERF. 5790	- 5796			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:	5	RRCID -> 233351	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 6776	PERF. 6118	- 6122			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

-----

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	33	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	35	1	204	2	Y	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	157	2	Y	-0-					-0-

-----

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

08	2201	N	1383	-0-	-818	-0-	184	1	1199	2	Y	-0-					-0-
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	296	1	2024	2	Y	-0-					-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	335	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	286	1	1678	2	Y	-0-					-0-
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	315	1	1842	2	Y	-0-					-0-
*01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	289	1	1742	2	Y	-0-					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		09962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON								
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097														
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212055	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	17236	PERF.	15936 - 17150						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	-0-		62	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	515	-0-	-43	-0-	-0-		81	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	597	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	521	-0-	-68	-0-	-0-		76	1	445	2	Y	-0-					-0-
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	511	2	Y	-0-					-0-
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214666	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	16027 - 16736						
08	2108 N	1551	-0-	-557	-0-	-0-		207	1	1344	2	Y	-0-					11
09	2610 N	2549	-0-	-61	-0-	-0-		325	1	2224	2	Y	-0-					11
10	2573 N	2065	-0-	-508	-0-	-0-		325	1	1740	2	Y	-0-					11
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-		277	1	1625	2	Y	-0-					11
12	2635 N	1769	-0-	-866	-0-	-0-		258	1	1511	2	Y	-0-					11
01	2077 N	1761	-0-	-316	-0-	-0-		250	1	1511	2	Y	-0-					11
CORMAN-HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	216197	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	17316	PERF.	14819 - 15491						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CORMAN-HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	216461	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	17259	PERF.	15898 - 16746						
08	1860 N	1066	-0-	-794	-0-	-0-		142	1	924	2	Y	-0-					-0-
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-		316	1	2164	2	Y	-0-					-0-
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-		365	1	1957	2	Y	-0-					-0-
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-		336	1	1971	2	Y	-0-					-0-
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-		370	1	2170	2	Y	-0-					-0-
*01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-		365	1	2206	2	Y	-0-					-0-
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216466	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	17424	PERF.	14479 - 17008						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
BOBCAT RUN (YEGUA)				10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE								
F.I.G. ENERGY, LLC				257281														
GONZALES, RITA		WELL #:		2	RRCID ->	203174	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	14279	PERF.	13207 - 13219						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
QUINN A-195				WELL #:	1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12818	- 12890		
08	9827	X	9469	-0-	-358	-0-	310	1	8792	2	N	334	368	1	173
							367	9							
09	9510	X	8357	-0-	-1153	-0-	300	1	7750	2	N	279	366	1	86
							307	9							
10	9889	X	9072	-0-	-817	-0-	310	1	8402	2	N	327	182	1	231
							360	9							
11	9570	X	9101	-0-	-469	-0-	300	1	8438	2	N	330	370	1	191
							363	9							
12	9889	X	9553	-0-	-336	-0-	310	1	8877	2	N	333	365	1	159
							366	9							
01	9455	X	9257	-0-	-198	-0-	310	1	8607	2	N	309	351	1	117
							340	9							

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE						
QUINN, B. E.				WELL #:	5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13240	- 13316	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HANKAMER A-912				WELL #:	1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11610	- 11670		
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	119	1	304	2	N	56	181	1	32
							62	9							
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	160	1	295	2	N	46			78
							51	9							
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	100	1	328	2	N	65			143
							72	9							
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	108	1	365	2	N	25			168
							28	9							
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	113	1	352	2	N	86	184	1	70
							95	9							
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	106	1	313	2	N	60			130
							66	9							

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570										
LEWIS "8"				WELL #:	8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6207	- 6211	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)													
				10148 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
				388557									
				WELL #:	4	RRCID ->	191874	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6037 - 6103	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BON WEIR (10,600 WILCOX)													
				10385 568	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NEWTON			
				677770									
				WELL #:	1A	RRCID ->	157487	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11599	PERF.10600 - 10630	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2022													
-----													
BON WEIR (11,100)													
				10385 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NEWTON			
				677770									
				WELL #:	1	RRCID ->	166148	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	11962	PERF.11148 - 11176	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BONUS (4050)													
				10509 146	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON			
				681327									
				WELL #:	3 C	RRCID ->	127104	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4013 - 4019	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BONUS (4800)													
				10509 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON			
				589978									
				WELL #:	1	RRCID ->	158752	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4742 - 4764	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
WINTERMANN		WELL #: 1		RRCID -> 100237		COMPL. DATE 03/21/1982		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BONUS (YEGUA 6900)		10509 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175														
BOETTCHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069326		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
										PLUGGED AND ABANDONED		08/18/2021				

BONUS (YEGUA 7500)		10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HEYNE		WELL #: 1		RRCID -> 119028		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470								
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	1	1	1			-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	1	1	1			-0-
												1		9		

KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486								
08	1858 N	1266	-0-	-592	-0-	81	1	1184	2	Y	1	1	1			-0-
												1		9		
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	106	1	1684	2	Y	1	1	1			-0-
												1		9		
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	80	1	1117	2	Y	1	1	1			-0-
												1		9		
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	71	1	1234	2	Y	1	1	1			-0-
												1		9		
*12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	90	1	1463	2	Y	10	6	1			4
												11		9		
*01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1204	2	Y	9	7	1			6
												10		9		

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

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

WINTERMANN		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
		386310										
		WELL #: 8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
PITTS, ANIELA		WELL #: 7		RRCID -> 204053		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3562 - 3566				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		//CONT.//		10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
PITTS, ANIELA		WELL #:		7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3728 - 3735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
KRUEGER		WELL #:		15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 3318 - 3322
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4902 - 4980
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BONUS, S.E. (7100)				10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PITTS, DANIELA		WELL #:		4C	RRCID ->	119119	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7062 - 7074
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-



BONUS, S.E. (7100)		//CONT.//		10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ROCKING 'M'		WELL #:		3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	7009 - 7131	
M O	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
08	1426 N	1085	-0-	-341	-0-	69 1	1003 2	Y	12		9 1		6
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	13 9	783 2	Y	9		7 1	3 8	5
10	651 N	343	-0-	-308	-0-	10 9	317 2	Y	3		4 1		4
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	23 1	1161 2	Y	13		8 1		9
*12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	3 9	916 2	Y	6		7 1		8
*01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	66 1	843 2	Y	93		63 1	7 8	31
						14 9							
						56 1							
						7 9							
						54 1							
						102 9							

MAHALITC/HUNT		WELL #:		7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 - 7076
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			15
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BONUS, S.E. (7400)		10518 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	103887	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7380 - 7398
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KRUEGER		WELL #:		3	RRCID ->	111706	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7396 - 7412
08	279 N	163	-0-	-116	-0-	10 1	153 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	68	-0-	-112	-0-	4 1	64 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 2	Y	-0-			-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	Y	1	1 1		-0-
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1 9	221 2	Y	2	1 1		1
						14 1						
						2 9						

KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	111829	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7417 - 7437
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ANIELA, PITTS		WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PITTS, ANIELA		WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425								
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
-----																
KRENEK		WELL #: 1 C		RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419								
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
-----																
HUDGINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242374		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-





BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546 - 13470					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	193 76 9	1	2825	2	Y	69	26	1		90
09	2730 X	2447	-0-	-283	-0-	141 64 9	1	2242	2	Y	58	21	1	14 8	113
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	184 103 9	1	2576	2	Y	94	23	1		184
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	162 96 9	1	2832	2	Y	87	191	1		80
*12	2821 X	2686	-0-	-135	-0-	152 65 9	1	2469	2	Y	59	20	1		119
01	2821 X	2597	-0-	-224	-0-	147 127 9	1	2323	2	Y	115	16	1	11 8	207
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540 - 12596					
08	2797 X	434	-0-	-2363	-0-	24 56 9	1	354	2	Y	51	180	1		32
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	30 44 9	1	471	2	Y	40	4	1	10 8	58
10	496 X	419	-0-	-77	-0-	27 13 9	1	379	2	Y	12	4	1		66
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	26 26 9	1	456	2	Y	24	4	1		86
*12	558 X	510	-0-	-48	-0-	29 13 9	1	468	2	Y	12	3	1		95
01	558 X	378	-0-	-180	-0-	22 14 9	1	342	2	Y	13	3	1	6 8	99
DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922 - 12478					
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29 4 9	1	423	2	Y	4	4	1		32
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24 4 9	1	375	2	Y	4	3	1		33
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23 3 9	1	319	2	Y	3	3	1		33
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20 4 9	1	354	2	Y	4	3	1		34
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	23 3 9	1	374	2	Y	3	3	1		34
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27 3 9	1	419	2	Y	3	3	1		34
ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343 - 13403					
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	206 109 9	1	3015	2	Y	99	84	1		100
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	168 117 9	1	2663	2	Y	106	83	1	27 8	96
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	165 141 9	1	2311	2	Y	128	82	1		142
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	147 127 9	1	2569	2	Y	115	143	1		114
*12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	143 67 9	1	2324	2	Y	61	82	1		93
*01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	150 120 9	1	2374	2	Y	109	71	1	30 8	101



BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543						
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11538 - 13381	
08	3782 X	3750	-0-	-32	-0-	230 1	3370 2	Y	136	102 1	153
09	3660 X	2385	-0-	-1275	-0-	150 9	2144 2	Y	96	87 1	49 8 113
10	3472 X	2240	-0-	-1232	-0-	135 1	1968 2	Y	119	81 1	151
11	3630 X	2339	-0-	-1291	-0-	106 9	2106 2	Y	103	144 1	110
*12	3751 X	2755	-0-	-996	-0-	141 1	2537 2	Y	56	76 1	90
01	3751 X	3065	-0-	-686	-0-	120 1	2699 2	Y	177	81 1	57 8 129
						113 9					
						156 1					
						62 9					
						171 1					
						195 9					

KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11455 - 13372	
08	2451 N	854	-0-	-1597	-0-	55 1	798 2	Y	1	30 1	23
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	1 9	889 2	Y	4	1 1	26
10	1023 N	967	-0-	-56	-0-	56 1	865 2	Y	36	37 1	25
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	4 9	779 2	Y	39	1 1	63
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	62 1	1099 2	Y	25	5 1	83
*01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	40 9	1178 2	Y	9	55 1	37
						44 1					
						43 9					
						68 1					
						28 9					
						75 1					
						10 9					

KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10440 - 10998	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627		PERF.11560 - 12951	
08	3100 N	2380	-0-	-720	7824	145 1	2128 2	Y	97	150 1	112
09	3000 N	2130	-0-	-870	6954	107 9	1905 2	Y	95	1 1	206
10	3100 N	1520	-0-	-1580	5374	120 1	1381 2	Y	36	147 1	95
11	3000 N	1960	-0-	-1040	4334	105 9	1813 2	Y	39	1 1	133
*12	3100 N	1024	-0-	-2076	2258	99 1	944 2	Y	20	4 1	149
*01	3100 N	1174	-0-	-1926	332	40 9	1022 2	Y	79	141 1	87
						104 1					
						43 9					
						58 1					
						22 9					
						65 1					
						87 9					





BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766																
08	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	242	1	4764	2	N	60	17	1			69
09	3000 N	5625	-0-	2625	2625	253	1	5305	2	N	61	10	1			120
10	8563 X	5938	-0-	-2625	-0-	266	1	5599	2	N	66	35	1			151
11	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	268	1	5594	2	N	91	197	1			45
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	221	1	4957	2	N	61	19	1			87
*01	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	255	1	5241	2	N	79	20	1			146

SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHWEINLE		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

REYNOLDS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWEINLE		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650								
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	972	2	N	69	150	1			42
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	59	1	1226	2	N	22	6	1			58
10	3100 N	3849	-0-	749	749	169	1	3562	2	N	107	49	1			116
11	3000 N	3622	-0-	622	1371	162	1	3385	2	N	68	17	1			167
12	3100 N	2893	-0-	-207	1164	121	1	2715	2	N	52	176	1			43
*01	4515 X	3351	-0-	-1164	-0-	153	1	3133	2	N	59	15	1			87

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	109	1			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SCHWEINLE		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001				TOTAL DEPTH 13148		PERF.11452 - 12560				
08	2697 X	2277	-0-	-420	-0-	107	1	2105	2	N	59	193	1			169
09	2610 N	2370	-0-	-240	-0-	105	1	2203	2	N	56	9	1			216
10	2697 N	2523	-0-	-174	-0-	111	1	2344	2	N	62	34	1			244
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	107	1	2232	2	N	66	16	1			294
12	2449 N	2266	-0-	-183	-0-	94	1	2104	2	N	62	88	1			268
*01	2511 N	2436	-0-	-75	-0-	110	1	2257	2	N	63	16	1			315

KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001				TOTAL DEPTH 12200		PERF.10242 - 11810				
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	117	1	2316	2	N	24	7	1			95
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	100	1	2094	2	N	16	3	1			108
10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	123	1	2593	2	N	23	12	1			119
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	121	1	2525	2	N	94	181	1			32
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	91	1	2045	2	N	4	5	1			31
*01	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	132	1	2715	2	N	49	11	1			69

ROCKING M LAND & CATTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001				TOTAL DEPTH 15000		PERF.10424 - 13294				
08	744 N	704	-0-	-40	-0-	111	1	521	2	Y	65					102
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	111	1	577	2	Y	57					159
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	119	1	630	2	Y	57	163	1			53
11	690 N	543	-0-	-147	-0-	107	1	383	2	Y	48					101
12	775 N	666	-0-	-109	-0-	135	1	467	2	Y	58					159
01	775 N	629	-0-	-146	-0-	133	1	459	2	Y	34	147	1			46

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001				TOTAL DEPTH 12247		PERF.10404 - 11840				
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	48	1	224	2	Y	-0-					7
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	48	1	248	2	Y	-0-					7
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	51	1	270	2	Y	-0-					7
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	46	1	165	2	Y	-0-					7
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	58	1	200	2	Y	-0-					7
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	59	1	205	2	Y	-0-					7

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"													//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
ROCKING M LAND & CATTLE "A"													WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11460 - 11772	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	Y	4			5					
									4	9												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5					
-----																						
ROCKING M LAND & CATTLE "A"													WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 12804		PERF.11466 - 12400	
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	224	2	Y	-0-			2					
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	248	2	Y	-0-			2					
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	271	2	Y	-0-			2					
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	165	2	Y	-0-			2					
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	201	2	Y	-0-			2					
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	205	2	Y	-0-			2					
-----																						
SCHWEINLE													WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598	
08	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	9409	2	N	94	27	1	124					
									103	9												
09	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	8701	2	N	113	18	1	219					
									124	9												
10	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	9007	2	N	116	248	1	87					
									128	9												
11	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	8405	2	N	111	27	1	171					
									122	9												
12	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	7047	2	N	109	32	1	248					
									120	9												
*01	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	8285	2	N	134	213	1	169					
									147	9												
-----																						
LOVELL-SHWAB													WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7					
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	15			22					
									17	9												
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-			22					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22					
-----																						
LOVELL-SHWAB													WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-			-0-					
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-					
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-					
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-			-0-					
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-			-0-					
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-			-0-					
-----																						
KRENEK-HEYNE GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11340 - 12292	
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2	14	9	N	13			104					
09	270 N	93	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	83	1	21					
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			21					
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			21					
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			21					
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2	30	9	N	27			48					

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650			
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	47	1	223 2	Y	3		11
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	48	1	248 2	Y	7		18
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	51	1	270 2	Y	5	16 1	7
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	46	1	164 2	Y	5		12
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	62	1	216 2	Y	5		17
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	60	1	205 2	Y	4	15 1	6

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924			
08	310 N	84	-0-	-226	-0-	4	1	80 2	N	-0-		14
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103 2	N	-0-		14
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		14
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		14
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

SCHWEINLE		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422			
08	2728 X	2655	-0-	-73	-0-	127	1	2494 2	N	31	8 1	47
09	2640 X	2631	-0-	-9	-0-	118	1	2474 2	N	35	6 1	76
10	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	131	1	2743 2	N	26	15 1	87
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	130	1	2721 2	N	7	2 1	92
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	118	1	2660 2	N	-0-		92
*01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	135	1	2772 2	N	-0-		92

SCHWEINLE		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374			
08	8742 X	7218	-0-	-1524	-0-	340	1	6703 2	N	159	44 1	219
09	8460 X	7112	-0-	-1348	-0-	315	1	6610 2	N	170	208 1	181
10	8029 X	6710	-0-	-1319	-0-	297	1	6239 2	N	158	258 1	81
11	7770 X	6299	-0-	-1471	-0-	279	1	5837 2	N	166	40 1	207
12	7347 X	7169	-0-	-178	-0-	296	1	6667 2	N	187	235 1	159
*01	7347 X	6765	-0-	-582	-0-	305	1	6259 2	N	183	222 1	120

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
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
08	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	381	1	7518	2	N	-0-
09	7530 X	6664	-0-	-866	-0-	303	1	6358	2	N	188
10	7781 X	6968	-0-	-813	-0-	3	9	6638	2	N	25
11	7530 X	6467	-0-	-1063	-0-	14	9	6153	2	N	30
12	7781 X	5473	-0-	-2308	-0-	295	1	5215	2	N	43
*01	7781 X	5645	-0-	-2136	-0-	19	9	5359	2	N	60
						26	9				77
						25	9				

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.		10943 500 197688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) MERIT OILFIELD SERVICES SEBASTIAN		11252 600 561110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
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
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
10	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	29

SEBASTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 284508	COMPL. DATE 05/29/2018	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3916	- 3926
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) ANATEXAS OFFSHORE, INC. STATE LEASE 103229		11612 525 020599		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)			11667 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342										
STATE TRACT 440-L			WELL #: H 1		RRCID -> 155413		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7384 - 7392		
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	
-----													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
STATE TRACT 440L			WELL #: A 1		RRCID -> 160345		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8485 - 8502		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
GULF E&P LTD			338072										
BRAZOS BLOCK 478L			WELL #: 2		RRCID -> 219438		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10782		PERF. 7990 - 8000		
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
440-L UNIT		WELL #: K 1		RRCID -> 149955		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
440-L UNIT		WELL #: I 1		RRCID -> 150318		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
BRAZOS BLOCK 478-L		WELL #: 2		RRCID -> 179676		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
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
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
-----												
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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
-----												
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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)		//CONT.//		11667 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342							
440-L UNIT		WELL #:		1F	RRCID ->	123867	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7270 - 7280
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
440-L UNIT		WELL #:		4021	RRCID ->	132767	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	11180	PERF. 7202 - 7207
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
440-L UNIT		WELL #:		J 1	RRCID ->	141549	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7356 - 7403
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
440-L UNIT		WELL #:		E 1	RRCID ->	149580	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 7485 - 7532
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
440L UNIT		WELL #:		N 1	RRCID ->	169980	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7314 - 7362
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
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
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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			
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 446L N. W.			WELL #:	6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 7669	- 7723			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
-----																			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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																			
-----																			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																			
-----																			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																			
-----																			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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																			
-----																			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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																			
-----																			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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 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
-----													
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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			
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244									
HARRISON ET AL				WELL #:	13	RRCID -> 196139	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 2636	PERF. 1740	- 1745			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287									
STATE LEASE				WELL #:	2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 1674	- 1756			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE LEASE M-100802				WELL #:	3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 2282	PERF. 1703	- 1707			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GTG OPERATING, LLC				337080									
KURATI				WELL #:	2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2538	- 2768			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080								
CHICHA		WELL #:		1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE GTG OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// //CONT.//	12306 001 337080	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
		WELL #:	33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WANDER, V. E.		WELL #:	2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WEIDO		WELL #:	12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
PORTANOVA "A"		WELL #:	17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WEIDO		WELL #:	10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WEIDO		WELL #:	11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080										
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468										
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
JR RESOURCES, INC.				427770										
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459										
STOWE		WELL #:		2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 - 592		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE SILVERBROOK OPERATING, LLC													
//CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER													
781922													
WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
KOOMEY													
WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
STANOTEX, LLC													
813990													
WELL #: 1 RRCID -> 203010 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)													
12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER													
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC													
254244													
WELL #: 13 RRCID -> 185064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2958 - 2968													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MCCORMICK													
WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268													
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BRUCE ROY (YEGUA)													
12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.													
120479													
WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718													
08	713 N	491	-0-	-222	-0-	488	2	3	9	N	3		160
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	N	10		170
10	527 N	150	-0-	-377	-0-	150	2			N	-0-		170
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	N	7		177
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	584	2	7	9	N	6		183
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		183



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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
08	4030 X	2212	-0-	-1818	-0-	460 1	1734 2	N	16		150
09	3810 X	1483	-0-	-2327	-0-	18 9	1122 2	N	19		169
10	3937 X	2556	-0-	-1381	-0-	21 9	1979 2	N	15		184
11	3540 X	2371	-0-	-1169	-0-	17 9	1901 2	N	9		193
12	2201 X	1922	-0-	-279	-0-	10 9	1509 2	N	12		205
01	2542 X	1506	-0-	-1036	-0-	400 1	1166 2	N	18		223
						13 9					
						320 1					
						20 9					

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
RASMUSSEN ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 133846	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7679 - 7719
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/2019											

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID -> 132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 - 7720
08	5611 X	4958	-0-	-653	-0-	269 1	4653 3	Y	33	164 1	121
09	5430 X	3235	-0-	-2195	-0-	36 9	2965 3	Y	18		139
10	5332 X	4188	-0-	-1144	-0-	20 9	3886 3	Y	36		175
11	4890 X	3017	-0-	-1873	-0-	40 9	2766 3	Y	49	174 1	50
12	5053 X	4702	-0-	-351	-0-	197 1	4361 3	Y	70		120
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	54 9		Y	NO RPT		120
						77 9					

RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID -> 235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352 - 7735
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	33 1	565 3	Y	-0-		-0-
09	1020 N	643	-0-	-377	-0-	50 1	593 3	Y	-0-		-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	48 1	709 3	Y	-0-		-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	43 1	599 3	Y	-0-		-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	46 1	760 3	Y	-0-		-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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	
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
-----															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BUCKEYE, WEST (7900)			12915 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.			453170												
KRIEGER, ROUTH			WELL #:		1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8271 -	8280	
-----															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BUCKS BAYOU (CIB-10)			12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
SHOCO PRODUCTION LLC			778196												
LEWIS			WELL #:		2	RRCID ->	195669	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	12184 -	12191	
-----															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)			12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
SHOCO PRODUCTION LLC			778196												
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	177130	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12332 -	12372	
-----															
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		Y	-0-				17
09	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	2004	2	2	9	Y	2			19
10	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	2056	2			Y	-0-			19
11	2160	N	1949	-0-	-211	-0-	1949	2			Y	-0-			19
12	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	1980	2			Y	-0-			19
*01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-			19
-----															
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #:		2	RRCID ->	179728	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12082 -	12403	
-----															
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			17
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	731	2	2	9	Y	2			19
10	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			Y	-0-			19
11	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			Y	-0-			19
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-			19
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-			19
-----															
LEWIS			WELL #:		1	RRCID ->	185153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	12722 -	12839	
-----															
08	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7671	2	70	9	Y	64	142	1	5
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	6917	2	235	9	Y	214	142	1	77
10	7750	X	7094	-0-	-656	-0-	7094	2			Y	-0-			77
11	7500	X	6726	-0-	-774	-0-	6726	2			Y	-0-	42	1	35
12	7750	X	6833	-0-	-917	-0-	6833	2			Y	-0-			35
01	7750	X	6872	-0-	-878	-0-	6872	2			Y	-0-			35

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196										
BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	394 2	4 9	Y	4			53
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	355 2	8 9	Y	7			60
10	496 N	374	-0-	-122	-0-	364 2	10 9	Y	9	45 1		24
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	345 2	10 9	Y	9			33
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	351 2	4 9	Y	4			37
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	353 2	11 9	Y	10			47
-----												
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105			
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		Y	-0-			18
09	2640 N	2550	-0-	-90	-0-	2548 2	2 9	Y	2			20
10	2945 X	2613	-0-	-332	-0-	2613 2		Y	-0-			20
11	2850 X	2478	-0-	-372	-0-	2478 2		Y	-0-			20
12	2945 X	2517	-0-	-428	-0-	2517 2		Y	-0-			20
01	2821 X	2532	-0-	-289	-0-	2532 2		Y	-0-			20
-----												
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966			
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811 2	1 9	Y	1	27 1		58
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	731 2	1 9	Y	1	27 1		32
10	961 N	750	-0-	-211	-0-	750 2		Y	-0-			32
11	780 N	723	-0-	-57	-0-	711 2	12 9	Y	11	42 1		1
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	722 2		Y	-0-			1
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	-0-			1
-----												
BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009			TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523			
08	2799 N	2708	-0-	-91	-0-	2706 2	2 9	Y	2			52
09	2490 N	2448	-0-	-42	-0-	2440 2	8 9	Y	7			59
10	2635 X	2512	-0-	-123	-0-	2502 2	10 9	Y	9	45 1		23
11	2550 X	2384	-0-	-166	-0-	2373 2	11 9	Y	10			33
12	2635 X	2416	-0-	-219	-0-	2410 2	6 9	Y	5			38
01	2635 X	2433	-0-	-202	-0-	2424 2	9 9	Y	8			46
-----												
BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398			
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	906 2	2 9	Y	2			52
09	840 N	825	-0-	-15	-0-	817 2	8 9	Y	7			59
10	1085 N	848	-0-	-237	-0-	838 2	10 9	Y	9	45 1		23
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	794 2	11 9	Y	10			33
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	807 2	4 9	Y	4			37
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	812 2	10 9	Y	9			46
-----												
BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506			
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493 2	2 9	Y	2			52
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	444 2	8 9	Y	7			59
10	589 N	466	-0-	-123	-0-	466 2	10 9	Y	9	45 1		23
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	432 2	12 9	Y	11			34
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	439 2	4 9	Y	4			38
*01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	442 2	9 9	Y	8			46

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.//		778196									
LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	249847	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	13078 - 13360	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		191 N	191	-0-	-0-	190 2		1 9	Y	1	9 1		79
09		180 N	173	-0-	-7	172 2		1 9	Y	1	9 1		71
10		217 N	176	-0-	-41	176 2			Y	-0-			71
11		180 N	167	-0-	-13	167 2			Y	-0-	42 1		29
12		186 N	170	-0-	-16	170 2			Y	-0-			29
*01		171 N	171	-0-	-0-	171 2			Y	-0-			29

BUNA, NORTH (YEGUA #4)				13287 415	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JASPER			
CRISCO OPERATING LLC				189978									
RICHARDSON, HARDY		WELL #:		5	RRCID ->	154663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7003 - 7005	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	5			128
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	6			134
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	4			138
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	3			141
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	4			145
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			145

RICHARDSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	280356	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	6861 - 6863	
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	3			301
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	4			305
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	6			311
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	7			318
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	6			324
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			324

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)				13292 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
BP AMERICA A-17		WELL #:		1	RRCID ->	214789	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	13432 - 13592	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		443 N	443	-0-	-0-	401 2		42 9	Y	38	14 1		27
09		672 N	672	-0-	-0-	592 2		80 9	Y	73	59 1		41
10		13 N	12	-0-	-1	2 1		8 2	Y	2			43
						2 9							
11		360 N	10	-0-	-350	2 1		8 2	Y	-0-	16 1		27
12		372 N	7	-0-	-365	1 1		4 2	Y	2	11 1		18
						2 9							
*01		22 N	22	-0-	-0-	13 1		7 2	Y	2	13 1		7
						2 9							

BUNA, WEST (WILCOX)				13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121029	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	11521	PERF.	11396 - 11400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08		337 N	337	-0-	-0-	114 1		187 4	N	33			217
						36 9							
09		319 N	319	-0-	-0-	288 1		31 9	N	28			245
10		333 N	333	-0-	-0-	296 1		37 9	N	34			279
11		318 N	318	-0-	-0-	285 1		33 9	N	30			309
12		335 N	335	-0-	-0-	296 1		39 9	N	35			344
*01		339 N	339	-0-	-0-	298 1		41 9	N	37	184 1		197

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 123984		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10976 - 10995		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		669 N	669	-0-	-0-	230 1	378 4	Y	55	77 1		82
09		630 N	622	-0-	-8	61 9	51 9	Y	46	37 1		91
10		661 N	661	-0-	-0-	604 1	57 9	Y	52	76 1		67
11		635 N	635	-0-	-0-	576 1	59 9	Y	54	38 1		83
12		651 N	645	-0-	-6	590 1	55 9	Y	50	76 1		57
01		651 N	588	-0-	-63	554 1	34 9	Y	31			88
-----												
SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184		PERF.11036 - 11046		
08		11 N	11	-0-	-0-	4 1	6 4	Y	1	1 1		1
09		3 N	-0-	-0-	-3	1 9		Y	1	1 1		1
10		21 N	21	-0-	-0-	20 1	1 9	Y	1	1 1		1
11		23 N	23	-0-	-0-	20 1	3 9	Y	3	1 1		3
12		12 N	12	-0-	-0-	10 1	2 9	Y	2	3 1		2
01		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			2
-----												
ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11041 - 11049		
08		377 N	377	-0-	-0-	127 1	207 4	Y	39	62 1		62
09		361 N	361	-0-	-0-	43 9	36 9	Y	33	29 1		66
10		366 N	366	-0-	-0-	325 1	34 9	Y	31	53 1		44
11		357 N	357	-0-	-0-	332 1	37 9	Y	34	24 1		54
12		372 N	372	-0-	-0-	320 1	44 9	Y	40	53 1		41
*01		377 N	377	-0-	-0-	328 1	44 9	Y	40			81
01						333 1						
-----												
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182		PERF.11031 - 11052		
08		50 N	50	-0-	-0-	19 1	31 4	N	-0-			207
09		10 N	10	-0-	-0-	10 1		N	-0-			207
10		62 N	52	-0-	-10	50 1	2 9	N	2			209
11		60 N	23	-0-	-37	20 1	3 9	N	3			212
12		22 N	22	-0-	-0-	20 1	2 9	N	2			214
01		62 N	23	-0-	-39	20 1	3 9	N	3			217
-----												
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11036 - 11050		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10974 - 11000		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUNA, WEST (WILCOX)			//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.//		208171										
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	186408	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11010 - 11028			
M	O	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
-----															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
-----															
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS			WELL #:		2	RRCID ->	261370	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11038 - 11125			
08		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	746	1	1224	4	Y	171	219	1	240
							188	9							
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	1970	1	165	9	Y	150	112	1	278
10		2077 N	1956	-0-	-121	-0-	1777	1	179	9	Y	163	232	1	209
11		2010 N	1794	-0-	-216	-0-	1636	1	158	9	Y	144	113	1	240
12		2077 N	2048	-0-	-29	-0-	1890	1	158	9	Y	144	223	1	161
01		1953 N	1870	-0-	-83	-0-	1693	1	177	9	Y	161			322
-----															
PETRO-SMITH OPERATING LLC			WELL #:		2	RRCID ->	118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11730 - 11743			
HANKAMER ET AL															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HANKAMER ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	118384	COMPL. DATE	04/26/1985	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11170 - 11184			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
-----															
HANKAMER ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11438 - 11510			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

BUNA, WEST (WILCOX) R & B OIL COMPANY, LLC HANKAMER ET AL		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER			
				685861								
		WELL #:		7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10991 - 11042
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	183 1 77
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	197
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	178 1 99
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	201
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	183 1 138
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	187 1 31

SOUTHCOAST PRODUCTION INC ARCO FEE SILSBEE				803257		CAPACITY			CNTY: JASPER			
				9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	5398 - 5440
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY BP FEE A-6				876500		CAPACITY			CNTY: JASPER			
				2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12596 - 12612
08	3100 N	1885	-0-	-1215	4633	465	1	1092	3	Y	298	305 1 101
						328	9					
09	3000 N	1684	-0-	-1316	3317	450	1	920	3	Y	285	185 1 201
						314	9					
10	3100 N	1649	-0-	-1451	1866	465	1	846	3	Y	307	277 1 231
						338	9					
11	3000 N	1683	-0-	-1317	549	450	1	907	3	Y	296	319 1 208
						326	9					
12	2233 N	1684	-0-	-549	-0-	465	1	894	3	Y	295	354 1 149
						325	9					
*01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	465	1	632	3	Y	251	269 1 131
						276	9					

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

BUNA, WEST (14700) DAYLIGHT PETROLEUM LLC BP AMERICA A-38				13292 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN			
				208171								
		WELL #:		1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	15332 - 15468
08	6918 R	6918	-0-	-0-	-0-	6765	3	153	9	Y	139	171 1 375
09	6581 R	6581	-0-	-0-	-0-	6417	3	164	9	Y	149	303 1 221
10	6944 #	6037	-0-	-907	-0-	5844	3	193	9	Y	175	396
11	6720 #	5881	-0-	-839	-0-	5710	3	171	9	Y	155	169 1 382
12	6944 #	6304	-0-	-640	-0-	6108	3	196	9	Y	178	169 1 391
01	6913 #	4955	-0-	-1958	-0-	4813	3	142	9	Y	129	342 1 178

OIL AND GAS DIVISION

BURGHER (FRIO 3300)		13487 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MOSAIC OIL LLC		589978													
WEEKS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169462		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3314 - 3317					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT				-0-

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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)		14024 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 279199		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10736 - 10741					
08	1167	N	1167	-0-	-0-		1001	2	166	9	N	151	176	1	160
09	1045	N	1045	-0-	-0-		841	2	204	9	N	185	190	1	155
10	1264	N	1264	-0-	-0-		1074	2	190	9	N	173	185	1	143
11	626	N	626	-0-	-0-		439	2	187	9	N	170	177	1	136
12	1085	N	663	-0-	-422		454	2	209	9	N	190	178	1	148
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				148

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)		14064 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
KERR-MCGEE		WELL #: 2		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 14975		PERF. 13886 - 14027					
08	12865	X	12489	-0-	-376		310	1	11340	2	N	763	542	1	496
							839	9							
09	12210	X	10543	-0-	-1667		300	1	9912	2	N	301	383	1	414
							331	9							
10	13051	X	9506	-0-	-3545		310	1	8614	2	N	529	535	1	407
							582	9							
11	12630	X	9219	-0-	-3411		300	1	8359	2	N	509	560	1	356
							560	9							
12	13051	X	9908	-0-	-3143		310	1	9051	2	N	497	548	1	304
							547	9							
01	12493	X	NO RPT	-0-	-12493		-0-				N	NO RPT			304

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
KERR-MCGEE		048169													
KERR-MCGEE		WELL #: 3		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14809		PERF. 14596 - 14670					
08	18848	X	16551	-0-	-2297		383	1	15223	3	N	859	724	1	348
							945	9							
09	17820	X	15679	-0-	-2141		388	1	14432	3	N	781	738	1	391
							859	9							
10	18414	X	14652	-0-	-3762		299	1	13489	3	N	785	913	1	263
							864	9							
11	16440	X	15437	-0-	-1003		360	1	14160	3	N	834	738	1	359
							917	9							
12	16554	X	15086	-0-	-1468		314	1	13804	3	N	880	922	1	317
							968	9							
01	16554	X	NO RPT	-0-	-16554		-0-				N	NO RPT			317



C.T. (FRIO)		14394 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688										
CAMERON - TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 177333		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898				
M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OKINAWA, D. Z.		WELL #: 2		RRCID -> 191205		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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				
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	52			213
09	2130 X	1386	-0-	-744	-0-	1333 2	53 9	N	48			261
10	2201 X	1916	-0-	-285	-0-	1850 2	66 9	N	60	201 1		120
11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1874 2	72 9	N	65			185
12	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1916 2	72 9	N	65			250
01	1922 X	1271	-0-	-651	-0-	1204 2	67 9	N	61	177 1		134
-----												
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
-----												
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
-----												
CONNOR		WELL #: 2		RRCID -> 263398		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.// 14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JOE POTTER				WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875						
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					402
09	5430 X	5030	-0-	-400	-0-	557	1	4473	3	N	-0-					402
10	5270 X	4447	-0-	-823	-0-	725	1	3722	3	N	-0-					402
11	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	659	1	4657	3	N	-0-					402
*12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	692	1	4169	3	N	148	156	1			394
						163	9									
01	5611 X	4865	-0-	-746	-0-	692	1	4169	3	N	4					398
						4	9									

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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC		848243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER								
SAMUEL, R. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KIM				WELL #: 2		RRCID -> 284197		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008						
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					90
09	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					90
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					90
11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					90
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					90
*01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					90

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365													
BOWERS, LORRAINE		WELL #: 1		RRCID -> 284259		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7890 - 8100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				54
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				54
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				54
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				54
12	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				54
*01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				54

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

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

B D PRODUCTION CO., INC.		040190		RRCID -> 291819		COMPL. DATE 03/19/1980		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 8178 - 8286					
PAGEL "A"		WELL #: 1													
02	0	125	-0-	125	1613	125	2			N	-0-				-0-
03	0	147	-0-	147	1760	147	2			N	-0-				-0-
04	0	145	-0-	145	1905	145	2			N	-0-				-0-
05	0	151	-0-	151	2056	151	2			N	-0-				-0-
06	0	144	-0-	144	2200	144	2			N	-0-				-0-
07	0	146	-0-	146	2346	146	2			N	-0-				-0-
08	0	142	-0-	142	2488	142	2			N	-0-				-0-
09	0	137	-0-	137	2625	137	2			N	-0-				-0-
10	0	139	-0-	139	2764	139	2			N	-0-				-0-
11	0	136	-0-	136	2900	136	2			N	-0-				-0-
12	0 W	137	-0-	137	3037	137	2			N	-0-				-0-
01	0 W	137	-0-	137	3174	137	2			N	-0-				-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 285389		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 10619		PERF. 8645 - 10619					
HYVL UNIT		WELL #: 1H													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		RRCID -> 284198		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8046 - 8250					
JEFFERY		WELL #: 1													
08	990 R	990	-0-	-0-	-0-	932	3	58	9	N	53	53	1		25
09	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1435	3	111	9	N	101	80	1		46
10	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1431	3	150	9	N	136	135	1		47
11	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	1263	3	128	9	N	116	116	1		47
12	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1178	3	107	9	N	97	104	1		40
*01	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1211	3	120	9	N	109	103	1		46

-----												
CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
BIRD				WELL #:	1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7989 - 8157
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
08		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		19
09		150 #	21	-0-	-129	-0-	21	2	N	-0-		19
10		155 #	49	-0-	-106	-0-	49	2	N	-0-		19
11		150 #	10	-0-	-140	-0-	10	2	N	-0-		19
*12		155 #	87	-0-	-68	-0-	87	2	N	-0-		19
01		155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2	N	-0-		19
-----												
BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8109 - 9662
08		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		10
09		150 #	27	-0-	-123	-0-	27	2	N	-0-		10
10		155 #	71	-0-	-84	-0-	71	2	N	-0-		10
11		210 #	15	-0-	-195	-0-	15	2	N	-0-		10
*12		217 #	136	-0-	-81	-0-	136	2	N	-0-		10
01		217 #	49	-0-	-168	-0-	49	2	N	-0-		10
-----												
CROOK-HANOVER UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	291897	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 8268 - 10680
01		0 W	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 #:		RRCID ->	265710	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5324 - 5328
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2018												
-----												
CALL, S. E. (3600)				14755 275	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JASPER		
84 ENERGY LLC				856467								
BLACK STONE				WELL #:	1	RRCID ->	290028	COMPL. DATE	06/05/2020	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 3548 - 3550
08		4960	1056	-0-	-3904	-0-	1056	2	N	-0-		-0-
09		4800	245	-0-	-4555	-0-	245	2	N	-0-		-0-
10		4929 #	616	-0-	-4313	-0-	616	2	N	-0-		-0-
11		2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-		-0-
12		1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
01		1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CALLIS (FRIO 4300)				14873 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735								
GOFF				WELL #:	4C	RRCID ->	258593	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 4245 - 4247
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) 15042 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851  
 GREAT WEST CMT WELL #: 1H RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) 15105 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971  
 BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	3752	-0-	3752	3752	827	1	2925	2	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	2041	-0-	2041	5793	1090	1	951	2	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	1831	-0-	1831	7624	420	1	1411	2	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT				-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)			15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON					
PRIME OPERATING COMPANY			677770												
HANKAMER BOBCAT			WELL #:	1	RRCID ->	256993	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7151	-	7171	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
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	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----															
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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				38

-----															
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"			WELL #:	5	RRCID ->	173477	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	11257	PERF.	11078	-	11121	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

-----															
STATE LEASE 108878			WELL #:	102ST	RRCID ->	262026	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	11162	-	11168	
08		12958 X	7627	-0-	-5331	-0-	192	1	7336	2	N	90	187	1	3 8 195
09		12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-	99	9			N	-0-			195
10		12741 X	2612	-0-	-10129	-0-	56	1	2512	2	N	40			235
							44	9							
11		12120 X	8184	-0-	-3936	-0-	282	1	7744	2	N	144	177	1	202
							158	9							
12		10292 X	8960	-0-	-1332	-0-	310	1	8449	2	N	183	189	1	4 8 192
							201	9							
01		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			192

OIL AND GAS DIVISION

CANEY CREEK (FRIO 4100)		15310 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447									
SORREL, FRANK		WELL #:	1	RRCID ->	176225	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	5648	PERF.	3682 - 3692
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
08			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021											

CANEY CREEK (FRIO 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DAVIS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	181994	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4920 - 4926
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NILSON		1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANNON (NAVARRO)		15373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES			
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC		284420									
OCHS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	281660	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6605 - 11386
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)		15407 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557									
HAWKINS RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	175521	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6544 - 6553
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-1, 1T)		15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803									
ZINN & FORMAN		WELL #:	12	RRCID ->	128227	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2850 - 2856
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

CAPLEN (FB-2, 5-X) 15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

CAPLEN (FB-2, 5-Y) 15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

CAPLEN (FB-3, 1-X) 15491 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 ZINN & FORMAN WELL #: 14 RRCID -> 147858 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

CAPLEN (FB-3A, 2-W) 15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 ZINN & FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 183813 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) 15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 HUMPHREYS WELL #: 7 RRCID -> 146786 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 3677 - 3683

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



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	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-

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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	24 1	17 2	N	-0-	53
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	53
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	24 1	13 2	N	-0-	53
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	24 1	12 2	N	-0-	53
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	24 1	28 2	N	-0-	53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53

CARLETON SPEED (YEGUA 4B)		15717 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:	6	RRCID ->	105141	COMPL. DATE	04/09/1983	TOTAL DEPTH	5898	PERF. 4713 - 4719	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-	78
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	775	2	N	-0-	78
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	612	2	N	-0-	78
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	51	1	719	2	N	-0-	78
*12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	2	N	-0-	78
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	638	2	N	-0-	78

HUGHES, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 7192 - 7223		
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-	17
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-	17
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	N	-0-	17
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	2	N	-0-	17
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	2	N	-0-	17
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	2	N	-0-	17

ARCO CASTILLO		WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7117 - 7131	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19

ARCO CASTILLO		WELL #: 2		RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7114 - 7129	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CASTILLO, WEST (Y-2)		16275 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
ACOCK BP JOHNSON 21		WELL #: 1		RRCID -> 285577		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6936 - 6943				
08	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	1050	2	591	9	N	537	529	1	334
09	1800 N	1331	-0-	-469	-0-	800	2	531	9	N	483	535	1	282
10	1736 N	1181	-0-	-555	-0-	620	2	561	9	N	510	538	1	254
11	1590 N	949	-0-	-641	-0-	455	2	494	9	N	449	525	1	178
12	1364 N	478	-0-	-886	-0-	225	2	253	9	N	230	173	1	235
01	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	230	2	773	9	N	703	704	1	234

OIL AND GAS DIVISION

-----													
CECIL NOBLE (WILCOX 9325)			16517 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
VANTAGE OPERATING, LLC			882608										
COOK FAMILY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 254627		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9012 - 9022		
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
-----													
08		2521 R	2521	-0-	-0-	1215 2	1306 9		N	1187	1243 1		73
09		3660	2594	-0-	-1066	1470 2	1124 9		N	1022	1064 1		31
10		3782	2682	-0-	-1100	1736 2	946 9		N	860	711 1		180
11		3660	485	-0-	-3175	160 2	325 9		N	295	359 1		116
12		3534 #	-0-	-0-	-3534				N	356	358 1		114
01		2697 #	NO RPT	-0-	-2697				N	NO RPT			114
-----													
CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)			16517 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
AKG OPERATING COMPANY			009566										
JOANN			WELL #: 1		RRCID -> 269159		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10093 - 10095		
-----													
08		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886										
COLUMBUS TOWNSITE GU			WELL #: 1		RRCID -> 280210		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10358 - 10480		
-----													
08		11067	10328	-0-	-739	10049 2	279 9		N	254	170 1		292
09		15626	13168	-0-	-2458	12824 2	344 9		N	313	174 1		431
10		16057	13562	-0-	-2495	13186 2	376 9		N	342	354 1		419
11		16057	13219	-0-	-2838	12864 2	355 9		N	323	344 1		398
12		16057	13551	-0-	-2506	13097 2	454 9		N	413	345 1		466
01		0	13874	-0-	13874	13874	13477 2	397 9	N	361	527 1		300
-----													
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		
-----													
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			175
-----													
CEDAR POINT			16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL, LLC			862645										
STATE TRACT 118			WELL #: 1876		RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5836 - 5844		
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

STATE TRACT 118		WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAMPION (WILCOX 8730)		16846 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
FORZA OPERATING, LLC		278837									
FORESTAR MINERALS L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 286493		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		219
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	79 1	140
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)		16931 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 167123		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818															
08		49748 X	49748	-0-	-0-	-0-	310	1	48721	2	Y	652	916	1	169
							717	9							
09		45600 X	44201	-0-	-1399	-0-	300	1	43226	2	Y	614	360	1	422
							675	9							
10		47120 X	43405	-0-	-3715	-0-	304	1	42454	2	Y	588	750	1	259
							647	9							
11		45600 X	43844	-0-	-1756	-0-	300	1	42980	2	Y	513	377	1	394
							564	9							
12		47120 X	46720	-0-	-400	-0-	310	1	45644	2	Y	696	535	1	554
							766	9							
01		47120 X	NO RPT	-0-	-47120	-0-					Y	NO RPT			554
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234															
08		50222 X	50222	-0-	-0-	-0-	310	1	49058	2	N	776	908	1	140
							854	9							
09		47535 X	47535	-0-	-0-	-0-	300	1	46373	2	N	784	548	1	374
							862	9						2	
*10		47587 X	47587	-0-	-0-	-0-	310	1	46424	2	N	775	723	1	426
							853	9							
*11		45539 X	45539	-0-	-0-	-0-	300	1	44400	2	N	763	731	1	458
							839	9							
12		50220 X	46052	-0-	-4168	-0-	310	1	44503	2	N	1126	894	1	690
							1239	9							
01		50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					N	NO RPT			690
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236															
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN (WILCOX 9890)		17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
OXXN		630579											
CHAPMAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 199228		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)		17550 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
DJ EXPLORATION, INC.		221664											
OYSTER		WELL #: 1		RRCID -> 231717		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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					
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220)		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		429659											
WOLF		WELL #: 4		RRCID -> 168397		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAECELE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 181886		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033					
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	N	-0-		-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

-----													
CHESTERTVILLE, N. (PACK)			17552 095		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.			429659										
KAECELE			WELL #: 1-U		RRCID -> 151970			COMPL. DATE 10/27/1994			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	237	1	1428	2	N	-0-		112
09	1320 N	697	-0-	-623	-0-	107	1	590	2	N	-0-		112
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	381	1	2068	2	N	7		119
11	1620 N	929	-0-	-691	-0-	132	1	796	2	N	1		120
*12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	254	1	1479	2	N	4		124
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	4	9			N	NO RPT		124
-----													
WITTER, A. S.			WELL #: 1		RRCID -> 153710			COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841		
-----													
08	5518 X	4857	-0-	-661	-0-	686	1	4127	2	N	40	1 8	84
09	5340 X	4583	-0-	-757	-0-	682	1	3748	2	N	139	164 1	59
10	5518 X	3978	-0-	-1540	-0-	614	1	3330	2	N	31		90
11	4920 X	4361	-0-	-559	-0-	609	1	3672	2	N	73		163
12	5084 X	4361	-0-	-723	-0-	621	1	3622	2	N	107	168 1 1 8	101
01	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	118	9			N	NO RPT		101
-----													
WEBB			WELL #: 1		RRCID -> 155937			COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020		
-----													
08	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	682	1	4106	2	N	14	2 8	89
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	682	1	3753	2	N	10		99
10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	711	1	3857	2	N	10		109
11	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	625	1	3774	2	N	10		119
*12	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	673	1	3921	2	N	12	2 8	129
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	13	9			N	NO RPT		129
-----													
WITTER, A. S.			WELL #: A 1		RRCID -> 157070			COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397		
-----													
08	6944 X	6262	-0-	-682	-0-	887	1	5341	2	N	31	2 8	209
09	6180 X	5603	-0-	-577	-0-	857	1	4711	2	N	32	159 1	82
10	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	940	1	5102	2	N	27		109
11	6060 X	5181	-0-	-879	-0-	732	1	4415	2	N	31		140
*12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	953	1	5552	2	N	111	159 1 3 8	89
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	122	9			N	NO RPT		89

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659									
RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157570		COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	341 1	2054 2	N	19	2 8	207
09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	21 9	2168 2	N	7		214
10	2945 N	2759	-0-	-186	-0-	394 1	2322 2	N	8		222
11	2340 N	2021	-0-	-319	-0-	8 9	1723 2	N	12		234
*12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	428 1	2056 2	N	2	162 1	2 8
01	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-	285 1		N	NO RPT		72
						13 9					
						353 1					
						2 9					
-----											
WOLF		WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374		
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	84 1	507 2	N	-0-		120
09	600 N	501	-0-	-99	-0-	77 1	424 2	N	-0-		120
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	89 1	483 2	N	2		122
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	2 9	449 2	N	-0-		122
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	74 1	533 2	N	-0-		122
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	91 1		N	NO RPT		122
-----											
CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393		
08	3379 X	3300	-0-	-79	-0-	469 1	2824 2	N	6	1 8	125
09	3270 X	2543	-0-	-727	-0-	7 9	2147 2	N	5		130
10	3379 X	2106	-0-	-1273	-0-	390 1	1773 2	N	5		135
11	3180 X	26	-0-	-3154	-0-	6 9	22 2	N	-0-		135
12	3286 X	142	-0-	-3144	-0-	4 1	121 2	N	-0-		135
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	21 1		N	NO RPT		135
-----											
EVORITT		WELL #: 1		RRCID -> 160148		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443		
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	50 1	301 2	N	-0-		38
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	45 1	248 2	N	-0-		38
10	434 N	49	-0-	-385	-0-	8 1	41 2	N	-0-		38
11	330 N	239	-0-	-91	-0-	34 1	205 2	N	-0-		38
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	29 1	172 2	N	-0-		38
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		38
-----											
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 160565		COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427		
08	5921 X	3077	-0-	-2844	-0-	436 1	2627 2	N	13	1 8	142
09	4470 X	1231	-0-	-3239	-0-	14 9	1034 2	N	8		150
10	4433 X	1891	-0-	-2542	-0-	188 1	1592 2	N	5		155
11	4290 X	3988	-0-	-302	-0-	9 9	3416 2	N	5		160
12	4433 X	3718	-0-	-715	-0-	293 1	3168 2	N	5		165
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	6 9		N	NO RPT		165



CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659												
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 161004		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3038 X	2506	-0-	-532	-0-	355	1	2140	2	N	10	3	8	70
09	2910 X	2369	-0-	-541	-0-	11	9	1992	2	N	14			84
10	2976 X	2260	-0-	-716	-0-	15	9	1899	2	N	10			94
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	350	1	2537	2	N	12	1	8	105
*12	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	11	9	2270	2	N	9	4	8	110
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	389	1			N	NO RPT			110
						10	9							
MAZAC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426					
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	27			196
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	9	260	2	N	-0-			196
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	47	1	8	2	N	-0-			196
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-			196
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			196
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			196
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 162737		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836					
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	4	1	8	110
09	1050 N	316	-0-	-734	-0-	4	9	260	2	N	8			118
10	868 N	22	-0-	-846	-0-	47	1	18	2	N	1			119
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	9	9	449	2	N	2			121
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	1			N	NO RPT			121
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			121
KAECELE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 162740		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374					
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	114	1	685	2	N	2			179
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	2	9	902	2	N	1			180
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	164	1	647	2	N	2			182
11	690 N	506	-0-	-184	-0-	119	1	434	2	N	-0-			182
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	2	9	435	2	N	3			185
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	72	1			N	NO RPT			185
						75	1							
						3	9							
KAECELE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860					
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	186	1	1120	2	N	7	1	8	68
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	8	9	1297	2	N	7			75
10	1395 N	1157	-0-	-238	-0-	236	1	972	2	N	5			80
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	179	1	1639	2	N	7			87
*12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	6	9	1100	2	N	3			90
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	272	1			N	NO RPT			90
						189	1							
						3	9							

-----														
CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
CRANZ TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	163590	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11059 - 11709			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-		45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45
-----														
WOLF		WELL #:		3	RRCID ->	164250	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	12531	PERF.11070 - 12384			
08		3317 X	3164	-0-	-153	-0-	441	1	2653	2	N	64	182 1	84
							70	9						
09		3030 X	2882	-0-	-148	-0-	442	1	2433	2	N	6		90
							7	9						
10		3131 X	2822	-0-	-309	-0-	439	1	2383	2	N	-0-		90
11		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	613	1	3698	2	N	24		114
							26	9						
*12		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	464	1	2705	2	N	6		120
							7	9						
01		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT		120
-----														
CRANZ TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165211	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11042 - 11722			
08		2728 X	2392	-0-	-336	-0-	338	1	2032	2	N	20		129
							22	9						
09		2640 X	2538	-0-	-102	-0-	387	1	2129	2	N	20		149
							22	9						
10		2666 X	2323	-0-	-343	-0-	359	1	1947	2	N	15		164
							17	9						
11		2580 X	635	-0-	-1945	-0-	350	1	211	2	N	67	185 1	46
							74	9						
*12		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	438	1	2551	2	N	13	1 8	58
							14	9						
01		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT		58
-----														
KAECEHELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11265 - 12644			
08		4061 X	3757	-0-	-304	-0-	533	1	3206	2	N	16	3 8	160
							18	9						
09		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	627	1	3448	2	N	43		203
							47	9						
10		4278 X	4091	-0-	-187	-0-	637	1	3454	2	N	-0-		203
11		4140 X	3987	-0-	-153	-0-	564	1	3403	2	N	18	155 1	66
							20	9						
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT		66
01		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT		66
-----														
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			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

-----

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175

-----

WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12960 - 13255

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CHOCOLATE BAYOU		17915 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
LLOX, L.L.C.		504583									
CRAZY CHESTER		WELL #:	1	RRCID ->	286514	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	11150 PERF.10622 - 10760		
M	O	GAS 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022											

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
FARMS, I. P.		WELL #:	2X	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456 PERF. 4400 - 4460	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

XOG RESOURCES, LLC		945929		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
IP FARMS UNIT G		WELL #:	1	RRCID ->	289873	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	15622 PERF.11284 - 11484	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)		17915 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
FARMS, I. P.-KANDELLY		WELL #:	1	RRCID ->	171305	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12117 PERF.11462 - 11465	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
FARMS, I. P.		WELL #:	3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11530 PERF.11361 - 11378		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	20	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	21	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	22	
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	N	1	23
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	N	1	24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	24	

HOUSTON "CC"		1		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
		WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712 PERF.15806 - 15838	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836							
ANDRAU		WELL #:		2	RRCID ->	157295	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	11505	PERF.11284 - 11304
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2021											
-----											
FARMS, I. P.		WELL #:		1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11158 - 11172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3	14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2	16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2	18
11	14B2 EXT	71	-0-	71	71	69 2	2 9			2	20
12	14B2 EXT	151	-0-	151	222	150 2	1 9			1	21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	222					NO RPT	21
-----											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.12462 - 12481
FARMS, I. P. UNIT A											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)		WELL #:		2 L	RRCID ->	210889	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11203 - 11224
ATLAS OPERATING LLC											
I. P. FARMS											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						155
-----											
XOG RESOURCES, LLC		WELL #:		6	RRCID ->	141008	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	13778	PERF.12374 - 12414
SCHENCK											
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2021 - WELL PLUGGED 2-26-2021											
-----											
CHOCOLATE BAYOU ( BANFIELD)		WELL #:		19	RRCID ->	071989	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	11333	PERF. N/A
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC											
WLETING, A.M. GAS UNIT O/A											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-



OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU ( FRIO P )		17915 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
I.P. FARMS		WELL #: 2 U		RRCID -> 211440		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU ( HARRIS )		17915 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
XOG RESOURCES, LLC		945929													
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 281663		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. UP )		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836													
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #: 1		RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARMS, I. P. "C"		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
		247836													
		WELL #: 4		RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A		2													
		WELL #: 2		RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILSON, R. K. "B"		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
		247836													
		WELL #: 204		RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. UP)		//CONT.//		17915 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475								
WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #:		8	RRCID ->	186379	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9830 - 9884
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

XOG RESOURCES, LLC		945929		WELL #:		1	RRCID ->	251302	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	11327	PERF.	9744 - 9757
COZBY														
08	3689 X	3518	-0-	-171	-0-	971 1	1493 2	N	958	895 1		147		
						1054 9								
09	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	1068 1	2383 2	N	1197	1159 1		185		
						1317 9								
10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	1554 1	2667 2	N	1379	1395 1		169		
						1517 9								
11	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	1114 1	1780 2	N	1100	872 1	177 8	220		
						1210 9								
*12	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	1293 1	2366 2	N	1359	1425 1		154		
						1495 9								
*01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	1679 1	1964 2	N	1323	1410 1		67		
						1455 9								

MILLER		945929		WELL #:		1	RRCID ->	282091	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11454	PERF.	10018 - 10040
08	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6651 5	221 9	N	201	178 1		148		
09	4620 X	4011	-0-	-609	-0-	3878 5	133 9	N	121	174 1		95		
10	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5732 5	275 9	N	250	182 1		163		
11	6630 X	5142	-0-	-1488	-0-	4959 5	183 9	N	166	174 1		155		
12	6851 X	4592	-0-	-2259	-0-	4435 5	157 9	N	143	162 1		136		
*01	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7380 5	191 9	N	174	170 1		140		

CHOCOLATE BAYOU( HO.FMS. VI-A-Z)		17915 442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
A.M. WIETING GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	282963	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	9920 - 10156
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P.		681327		WELL #: 5X		RRCID -> 155093		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 18800		PERF.14365 - 14479		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARMS, I. P.		WELL #: 3X		RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12231 - 12238				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)		17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
ATLAS OPERATING LLC FARMS, I. P.		036587		WELL #: 1		RRCID -> 155697		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11444 - 11454		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE IVORY		247836		WELL #: 8		RRCID -> 278291		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 14558		PERF.11402 - 11421		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
CHOCOLATE BAYOU ( RYCADE)		17915 494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC WLETING GAS UNIT		918475		WELL #: 31		RRCID -> 282042		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10680 - 10700		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
WLETING GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 282056		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 14253		PERF.10684 - 10860				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU ( RYCADE )		//CONT.//		17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475									
WIETING GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	282293	COMPL. DATE	10/07/2016	TOTAL DEPTH	13153	PERF.10600	- 10650	
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU ( WIETING LO. )				17915 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
BLACK STONE IVORY		WELL #:		6	RRCID ->	249165	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10692	- 10692	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51			N	4			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51			N	1			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51			N	2			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51			N	2			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51			N	1			23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51			N	NO RPT			23

CHOCOLATE BAYOU ( WIETING UP. )				17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
FARMS, I. P.		WELL #:		1 F	RRCID ->	145816	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	16000	PERF.11618	- 11694	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19

XOG RESOURCES, LLC				945929			CNTY: BRAZORIA						
HOUSTON -G-		WELL #:		1	RRCID ->	037607	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	11601	PERF. 3840	- 6070	
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SCHENCK				7	RRCID ->	269946	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	11803	PERF.11314	- 11320			
08	4879 X	4879	-0-	-0-		-0-	2089	1	2712	2	N	71	166	1	47
							78	9							
09	5540 X	5540	-0-	-0-		-0-	1950	1	3521	2	N	63			110
							69	9							
10	6426 X	6426	-0-	-0-		-0-	2601	1	3729	2	N	87	164	1	33
							96	9							
11	5597 X	5597	-0-	-0-		-0-	2156	1	3233	2	N	75	3	8	105
							125	5							
*12	5623 X	5623	-0-	-0-		-0-	2202	1	3340	2	N	74	134	1	45
							81	9							
01	3720 X	2464	-0-	-1256		-0-	1206	1	1219	2	N	35			80
							39	9							

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU ( 9,300)		17915 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
XOG RESOURCES, LLC		945929								
SCHENCK		WELL #: 10		RRCID -> 283501		COMPL. DATE 07/13/2017		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050)		17915 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
BLACK STONE IVORY		WELL #: 5		RRCID -> 228848		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				170
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2898 2	1254 9	503 1	120
*11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	555 2	347 9	335 1	100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				100
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	100

BLACK STONE IVORY EE		WELL #: 1		RRCID -> 256336		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55

BLACKSTONE HLAVINKA		WELL #: 1 T		RRCID -> 282213		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BLACK STONE IVORY		WELL #: 25		RRCID -> 283536		COMPL. DATE 08/17/2017		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	11160	X	10707	-0-	-453	-0-	9500 2	1207 9	1074 1	382
09	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	10309 2	847 9	883 1	269
10	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	11577 2	1104 9	1036 1	237
*11	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	11630 2	1060 9	881 1	320
*12	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	10504 2	1062 9	965 1	218
01	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-			NO RPT	218

BLACK STONE IVORY		WELL #: 7		RRCID -> 291480		COMPL. DATE 07/30/2021		TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHOCOLATE BAYOU (12,000)		17915 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
XOG RESOURCES, LLC		945929								
I. P. FARMS UNIT G		WELL #:	3	RRCID ->	288207	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	12502	PERF.12025 - 12028
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/19/2020										

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)		17915 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
WIETING, A. M. GAS UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	151457	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	13153	PERF.11931 - 11938
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WIETING, A.M.		WELL #:	32	RRCID ->	254238	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12713	PERF.12326 - 12338
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					333
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					333
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					333
11	14B2 EXT	228	-0-	228	228	1				333
12	14B2 EXT	1180	-0-	1180	1408	1180	1			333
01	14B2 EXT	1126	-0-	1126	2534	1126	1			333

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU)		17917 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
TRI-WALLINDER		WELL #:	1	RRCID ->	140615	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL DEPTH	11560	PERF.11245 - 11295
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

I. P. FARMS PA		WELL #:	1A	RRCID ->	158232	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	11541	PERF.11205 - 11254
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2		37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1		38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2		42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1		43
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					43

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY)		17917 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
I. P. FARMS		WELL #:	1	RRCID ->	168017	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11184 - 11194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
FARMS, I. P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	N	4			28
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			33
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1			34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	457	322	1	229
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	725	806	1	148
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	544	478	1	214
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	796	754	1	256
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	714	808	1	162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2021 - PLUGGED 11.24.21

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	72	2	6	9	N	5			45
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			55
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3			58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	234					N	56	40	1			57
09	0	983	-0-	983	-0-	1217	782	2	201	9	N	183	200	1			40
10	0	2732	-0-	2732	-0-	3949	2600	2	132	9	N	120	120	1			40
11	0	7023	-0-	7023	-0-	10972	6830	2	193	9	N	175	175	1			40
*12	12509 R	1537	-0-	-10972	-0-	-0-	1300	2	237	9	N	215	135	1			120
01	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838  
 HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	20	9	N	18	65	1			58
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2	13	9	N	12					70
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2	11	9	N	10					80
*11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2	402	9	N	365	322	1			123
*12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	332	9	N	302	298	1			127
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)		18202 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
ZEIDMAN TRUSTEE GU		WELL #: 2		RRCID -> 164975		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	899 N	747	-0-	-152	-0-	70	1	677	2	N	-0-
09	1170 N	965	-0-	-205	-0-	101	1	864	2	N	-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	99	1	1020	2	N	-0-
11	720 N	670	-0-	-50	-0-	52	1	618	2	N	-0-
12	992 N	514	-0-	-478	-0-	43	1	471	2	N	-0-
01	1116 N	455	-0-	-661	-0-	39	1	416	2	N	-0-

  

WHORTON		18200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		16736									
		WELL #: 1		RRCID -> 173901		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000			
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
08	9455 X	7302	-0-	-2153	-0-	689	1	6613	2	N	-0-
09	8730 X	6110	-0-	-2620	-0-	636	1	5474	2	N	-0-
10	9021 X	7430	-0-	-1591	-0-	655	1	6775	2	N	-0-
11	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	685	1	8141	2	N	-0-
12	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	716	1	7736	2	N	-0-
*01	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	703	1	7601	2	N	-0-

  

RUST ESTATE		18500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		15810									
		WELL #: 1		RRCID -> 184616		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	204	-0-	204	-0-	17	1	187	2	N	-0-

  

WHORTON GAS UNIT		16950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		16249									
		WELL #: 3		RRCID -> 244595		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772			
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
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	16	1	150	2	N	-0-
09	210 N	125	-0-	-85	-0-	13	1	112	2	N	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	N	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	N	-0-
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	16	1	172	2	N	-0-

  

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)		18375 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440									
CITY OF EL CAMPO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127746		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406			
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141



CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) 18661 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	9858 #	8546	-0-	-1312	-0-	930	1	5954	2	N	1511	1427	1	474
						1662	9							
09	9540 #	7846	-0-	-1694	-0-	871	1	5376	2	N	1454	1435	1	493
						1599	9							
10	9858 #	6860	-0-	-2998	-0-	450	1	4956	2	N	1322	1448	1	367
						1454	9							
11	8880 #	7702	-0-	-1178	-0-	6070	2	1632	9	N	1484	1408	1	443
12	9176 #	7608	-0-	-1568	-0-	5862	2	1746	9	N	1587	1271	1	759
01	8556 #	7807	-0-	-749	-0-	6024	2	1783	9	N	1621	1613	1	767

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
 VERDUN OIL & GAS LLC 884566  
 BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014

08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			33
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			33
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			33
11	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	3			N	-0-			33
12	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	3			N	-0-			33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314

08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			43
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			43
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			43
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			43
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			43
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			43

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09		4 N		3 -0-	-1	-0-		3	2		N	-0-			61
10		5 N		5 -0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			61
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12		3 N		2 -0-	-1	-0-		2	2		N	-0-			61
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			61
-----															
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176															
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272															
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			83
09		6 N		6 -0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			83
10		21 N		21 -0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-			83
11		7 N		7 -0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			83
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			83
01		31 N		16 -0-	-15	-0-		16	2		N	-0-			83
-----															
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617															
08		96 N		96 -0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-			-0-
09		100 N		100 -0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-			-0-
10		93 N		91 -0-	-2	-0-		91	2		N	-0-			-0-
11		104 N		104 -0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-			-0-
12		96 N		96 -0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-			-0-
*01		101 N		101 -0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-			-0-
-----															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350															
08		105 N		105 -0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-			124
09		60 N		-0- -60	-0-	-0-					N	-0-			126
10		113 N		113 -0-	-0-	-0-		113	2		N	-0-			126
11		92 N		92 -0-	-0-	-0-		92	2		N	-0-			126
12		7 N		7 -0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			23
*01		75 N		75 -0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-	103 1		23

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		868 N	794	-0-	-74	-0-		794 2		N	-0-	152
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-		747 2	1 9	N	1	153
10		837 N	710	-0-	-127	-0-		710 2		N	-0-	153
11		780 N	632	-0-	-148	-0-		632 2		N	-0-	153
12		3100 N	3879	-0-	779	-0-		3812 2	67 9	N	61	121
*01		3100 N	6904	-0-	3804	-0-		6795 2	109 9	N	99	215
-----												
PRIDE ENERGY COMPANY 677050												
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
-----												
VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348												
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 3		N	-0-	105
09		210 N	193	-0-	-17	-0-		193 3		N	-0-	105
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3		N	-0-	105
11		210 N	149	-0-	-61	-0-		149 3		N	-0-	105
*12		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269 3		N	-0-	105
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105
-----												
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46
-----												
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67
-----												
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229												
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-	48
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	48
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-	48
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	48
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-	48
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	48

OIL AND GAS DIVISION

-----														
CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
MOORE, ROBERT ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	157898	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	12136	PERF.11690 -	14900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		248 N	153	-0-	-95	-0-		153 3		N	-0-			164
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 3		N	-0-			164
10		124 N	123	-0-	-1	-0-		123 3		N	-0-			164
11		150 N	107	-0-	-43	-0-		107 3		N	-0-			164
12		155 N	151	-0-	-4	-0-		151 3		N	-0-			164
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
-----														
MOORE, R. ESTATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	157900	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	15518	PERF.11515 -	15518		
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3		N	-0-			144
09		60 N	21	-0-	-39	-0-		21 3		N	-0-			144
10		62 N	41	-0-	-21	-0-		41 3		N	-0-			144
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N	-0-			144
12		31 N	26	-0-	-5	-0-		26 3		N	-0-			144
*01		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3		N	-0-			144
-----														
CLAY CREEK		WELL #:		18721 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		WELL #:		884469										
BROWN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	226618	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	1500	PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CLEAR LAKE, W. (FRIO)		WELL #:		18853 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		WELL #:		463338										
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:		24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5859	PERF. 5529 -	5580		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUTCHESON, J. C.		WELL #:		1I	RRCID ->	005629	COMPL. DATE	03/30/1988	TOTAL DEPTH	5937	PERF. 5503 -	5533		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EXXON WEST FEE -C- A/C-2		WELL #:		14	RRCID ->	005633	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 5494 -	5534		
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538														
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424														
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530														
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560														
08		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			409
09		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			409
10		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			409
11		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			409
12		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			412
01		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	129			541

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338															
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398										COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5532 - 5562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401										COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5520 - 5560
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857										COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5482 - 5512
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727										COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5534 - 5564
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181										COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	5956	PERF.	5483 - 5523
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008										COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5500 - 5540
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229										COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5544 - 5584
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338											
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		2	RRCID ->	279155	COMPL. DATE	10/24/2015	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5494 - 5534		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KM		WELL #:		1	RRCID ->	279378	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5531 - 5571		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		15R	RRCID ->	279789	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5505 - 5545		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KM		WELL #:		3	RRCID ->	280063	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5505 - 5545		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HUTCHESON, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	053512	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5499 - 5512		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976												
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729												
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5762	2	8	9	N	46
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4384	2	4	9	N	50
10	4278	X	2809	-0-	-1469	-0-	2803	2	6	9	N	55
11	4140	X	1676	-0-	-2464	-0-	1670	2	6	9	N	60
12	4278	X	2550	-0-	-1728	-0-	2546	2	4	9	N	64
*01	4278	X	1983	-0-	-2295	-0-	1970	2	13	9	N	76
-----												
CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY												
PETRODOME OPERATING, LLC 660286												
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074												
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	22
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	22
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	22
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	22
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	22
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	22
-----												
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												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	T. A.	100	-0-	100	100	100	100	1	N		-0-	-0-
11	T. A.	100	-0-	100	200	100	100	1	N		-0-	-0-
12	T. A.	104	-0-	104	304	104	104	1	N		-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	304				N	NO RPT		-0-
-----												
CLEVELAND, N. (VICKSBURG) 18931 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730												
NORTH CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 281588 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045												
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	50
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	50
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	50
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50



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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)		18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
SUGARBERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281884	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	9714 PERF. 5964 - 9336	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEVELAND S. (5850)		18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY		
PETRODOME OPERATING, LLC		660286								
KIRBY		WELL #:	1	RRCID ->	121031	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	7212 PERF. 3502 - 3508	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEVELAND, S. (6550)		18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
KIRBY		WELL #:	3	RRCID ->	197424	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7230 PERF. 6550 - 6578		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1131	
09	DLQ G-10	1121	-0-	1121	1121	167 3	954 9	Y	867	774 1	1224
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1121			Y	1637	1550 1	1311
11	DLQ G-10	2416	-0-	2416	3537	709 3	1707 9	Y	1552	1463 1	1400
12	DLQ G-10	1781	-0-	1781	5318	22 3	1759 9	Y	1599	1653 1	1346
*01	6988 R	1670	-0-	-5318	-0-	122 3	1548 9	Y	1407	1392 1	1361

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLINTON (MIOCENE 3850)		18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
GEACCONO HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 280659		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3870 - 3873		
M 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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

MOSES, TOM		590136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
SANDERS, KATIE S. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 127997		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CLINTON (MOODY 8400)		18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
EVOLUTION RESOURCES, LLC		256686												
COLLINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 068752		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328						
08	14012 X	11322	-0-	-2690	-0-	11194	2	128	9	N	116	161	1	135
09	13560 X	10525	-0-	-3035	-0-	10490	2	35	9	N	32			167
10	14012 X	11733	-0-	-2279	-0-	11658	2	75	9	N	68	156	1	79
11	13080 X	5712	-0-	-7368	-0-	5711	2	1	9	N	1			80
12	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12435	2	89	9	N	81			161
01	11718 X	8046	-0-	-3672	-0-	8015	2	31	9	N	28	166	1	23

CLINTON, N. (YEGUA 8400)		18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DAF OPERATING, LLC		196980								
SCURLOCK TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 142319		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	171
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	200
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	200

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)		19050 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267												
CARTER INVESTMENT COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 005696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340						
08	3896	3896	-0-	-0-	-0-	927	1	2969	2	N	-0-			94
09	3718	3718	-0-	-0-	-0-	903	1	2801	2	N	13			107
						14	9							
10	3869	3869	-0-	-0-	-0-	937	1	2923	2	N	8			115
						9	9							
11	3515	3515	-0-	-0-	-0-	784	1	2731	2	N	-0-			115
12	3958	3958	-0-	-0-	-0-	840	1	3104	2	N	13			128
						14	9							
*01	3440	3440	-0-	-0-	-0-	840	1	2600	2	N	-0-			128

OIL AND GAS DIVISION

CLUSTER (HACKBERRY)		19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 7680 - 7720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	219574	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	8370 PERF. 7685 - 7696
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			18
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	18

BROWN, E. W.		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527 PERF. 7723 - 7727
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

ODOM-BROWN G.U.		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
ODOM-BROWN G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750 PERF. 7830 - 7836
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361 PERF. 7646 - 7660
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	17

CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
PETRODOME OPERATING, LLC		660286							
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361 PERF. 8276 - 8342
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON			
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286								
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 -	8925
M	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680 -	6975
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.10392 -	10612
08	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	14248 3	360 9	N	327	374 1		342
09	17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	17330 3	375 9	N	341	373 1		310
10	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	18121 3	411 9	N	374	383 1		301
11	19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	19073 3	437 9	N	397	389 1		309
*12	18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	18012 3	428 9	N	389	386 1		312
*01	18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	17831 3	388 9	N	353	194 1		471

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
HIGHWIRE		WELL #:		1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12537	PERF.11209 -	11736
08	6634 X	6583	-0-	-51	-0-	5770 3	813 9	N	739	738 1		1172
09	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	5812 3	783 9	N	712	740 1		1144
10	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	5884 3	807 9	N	734	761 1		1117
11	6390 X	6366	-0-	-24	-0-	5552 3	814 9	N	740	764 1		1093
12	6634 X	6430	-0-	-204	-0-	5597 3	833 9	N	757	570 1		1280
01	6634 X	6045	-0-	-589	-0-	5264 3	781 9	N	710	766 1		1224

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
MANGO		WELL #:		1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11869 -	12280
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

PAPAYA		WELL #:		1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12802 -	13108
08	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960 2		N	-0-			1
09	870 N	864	-0-	-6	-0-	864 2		N	-0-			1
10	992 N	845	-0-	-147	-0-	845 2		N	-0-			1
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2		N	-0-			1
*12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	862 2	198 9	N	180	179 1		2
*01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

COCONUT (ANOMALINA 4)		//CONT.//		19285 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246621	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12173	-	13066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08		13051 X	11300	-0-	-1751	-0-	1260 1	179 9	9861 3	N	163	183 1		254
09		12630 X	10385	-0-	-2245	-0-	1260 1	163 9	8962 3	N	148	178 1		224
10		13051 X	10380	-0-	-2671	-0-	1302 1	185 9	8893 3	N	168	178 1		214
11		12450 X	10353	-0-	-2097	-0-	1260 1	220 9	8873 3	N	200	185 1		229
12		12276 X	10652	-0-	-1624	-0-	1302 1	219 9	9131 3	N	199	184 1		244
01		11315 X	9063	-0-	-2252	-0-	1260 1	219 9	7584 3	N	199	176 1		267

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721										
FOSTER " B "		WELL #:			RRCID ->	210246	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9868	-	9880
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011														

JET OIL PRODUCERS, INC.				432118		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
USA COLDSRINGS														
		WELL #:		3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11194	-	11318
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 9			N	13			114
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 9			N	2			116
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	2 1	6 9			N	5			121
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			121
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

USA-COLDSRINGS				5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	9475	-	9489
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118									
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9876 - 9912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
-----													
USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	9543 - 9562	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
-----													
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		FOSTER LUMBER CO. "D"	WELL #:	10	RRCID ->	097266	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10420 - 10472
06	14B DENY	83	-0-	83	783	83	5		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	783				N	-0-			-0-
08	14B DENY	86	-0-	86	869	86	5		N	-0-			-0-
09	14B DENY	75	-0-	75	944	75	5		N	-0-			-0-
10	14B DENY	75	-0-	75	1019	75	5		N	-0-			-0-
11	14B DENY	75	-0-	75	1094	75	5		N	-0-			-0-
12	14B DENY	75	-0-	75	1169	75	5		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1169				N	NO RPT			-0-
-----													
FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	9290 - 9308	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	4850 - 4875	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF.	4546 - 4556	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 172653	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 10486	PERF. 8924	- 8930		
M	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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
-----											
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9424	- 9436		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
-----											
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID -> 177251	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10090	- 10097		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11487	PERF.11336	- 11378		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10940	- 10974		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
-----											
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9530	- 9540		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257										
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID ->	199422	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9822 - 9854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
-----														
RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9364 - 9372		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9426 - 9437		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11218 - 11252		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
-----														
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9858 - 9894		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	5			N	-0-			-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	5			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
-----														
FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	9839 - 9870		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257												
VANN				WELL #: 1	RRCID -> 247543	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11014	- 11032							
M	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOUGHTON				WELL #: 1	RRCID -> 247909	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11628	PERF.11012	- 11027							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
-----																
TEMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11034	- 11050							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
VANN				WELL #: 2	RRCID -> 249154	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11024	- 11060							
*07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					21
*08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	5			N	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					21
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					21
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					21
-----																
GRIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 250512	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11042	- 11053							
*07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
*08	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	5			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
-----																
VANN				WELL #: 3	RRCID -> 255285	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11050	- 11070							
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					57
*08	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	5			N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					57
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					57
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					57

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.// 803257														
USA-COLDSPRINGS		WELL #: 4		RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
-----																
VANN		WELL #: 4		RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
-----																
GIBBS		WELL #: 1		RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
-----																
HOUGHTON		WELL #: 2		RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TEMPLE		WELL #: 4		RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FOSTER "A"		WELL #: 3 R		RRCID -> 281737		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10290 - 10980								
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					-0-
*08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	1			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	62	5	208	9	N	189	1				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)		19428 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257														
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #: 12		RRCID -> 269144		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
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								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #: 20		RRCID -> 203478		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2868				Y	-0-					41
09	14B2	EXT	8	-0-	8	2876	2	1	6	9	Y	5				46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2876				Y	-0-					46
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2876				Y	NO RPT					46
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2876				Y	NO RPT					46
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2876				Y	NO RPT					46
FOSTER 'D'		WELL #: 17		RRCID -> 264070		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919								
08	14B2	EXT	23	-0-	23	155	17	1	6	9	N	5				79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155				N	-0-					79
10	14B2	EXT	9	-0-	9	164	2	1	7	9	N	6				85
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				N	NO RPT					85
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				N	NO RPT					85
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				N	NO RPT					85
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)		19428 585		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO								
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118														
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #: 11		RRCID -> 262565		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257														
RICHARDS		WELL #: 7		RRCID -> 254623		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80

-----												
COLD SPRINGS (4440)			19428 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
FOSTER LUMBER CO B			WELL #: 6		RRCID -> 175102		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42
-----												
COLD SPRINGS (5865)			19428 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257									
TEMPLE			WELL #: 2SD		RRCID -> 247411		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COLD SPRINGS (6900)			19428 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
FOSTER LUMBER CO. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 135608		COMPL. DATE 12/26/1989			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
-----												
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)			19429 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257									
FOSTER LUMBER CO. 'B'			WELL #: 2		RRCID -> 264066		COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
-----												
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												

COLINE		19603 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118									
USA-COLDSRING		WELL #: 3		RRCID -> 283461		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864			
M	O	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
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLINE (YEGUA -A-)		19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118									
USA-COLDSRING		WELL #: 2		RRCID -> 266021		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600			
M	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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257									
BOTTOMS		WELL #: 2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692			
M	O	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
*07		0 #	10	-0-	10 B	-41249	10 5	N	-0-		103
*08		124 N	10	-0-	-114 B	-41249	10 5	N	-0-		103
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-41249		N	-0-		103
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-41249		N	-0-		103
11		0 N	10	-0-	10 B	-41239	10 5	N	-0-		103
12		0 N	10	-0-	10 B	-41229	10 5	N	-0-		103
01		0 N	10	-0-	10 B	-41219	10 5	N	-0-		103

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

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976									
W. F. GREEN III		WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009			
M	O	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
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 DRISCOLL S.W.D. INC. 228485  
 JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012																	

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		6882 X	3696	-0-	-3186	-0-	3653	2	43	9	N	39					301
09		6390 X	3545	-0-	-2845	-0-	3501	2	44	9	N	40					341
10		4929 X	3337	-0-	-1592	-0-	3294	2	43	9	N	39	189	1			191
11		3990 X	3713	-0-	-277	-0-	3657	2	56	9	N	51					242
12		4123 X	3250	-0-	-873	-0-	3205	2	45	9	N	41					283
*01		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	340	1	3359	2	N	41					324
45 9																	

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554  
 MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 11605 - 11613

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					27
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					27
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					27
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					27
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					27
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					27

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554  
 MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11915 - 11925

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 BEJO CORPORATION 061990  
 MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)				19704 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA	
BEJO CORPORATION				061990								
RALPH-MILLER				WELL #: 2A	RRCID -> 119120	COMPL. DATE 07/05/1985	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 9550	-		9598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
COLUMBUS (CONSOLIDATED)				19837 005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 101-L	RRCID -> 005804	COMPL. DATE 05/14/1956	TOTAL DEPTH 10191	PERF. 9518	-		9530	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 605	RRCID -> 040541	COMPL. DATE 06/14/2003	TOTAL DEPTH 9562	PERF. 6722	-		8382	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1707	RRCID -> 140408	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 7712	-		7718	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1014	RRCID -> 162283	COMPL. DATE 10/18/2002	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7060	-		8325	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1101	RRCID -> 162908	COMPL. DATE 09/03/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8068	-		8089	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735								
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	501	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	110	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	269	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	727	-0-	-17	-0-	378	1	349	2	Y	-0-					-0-
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	407	1	218	2	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764								
08	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
09	2010 X	1991	-0-	-19	-0-	1419	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	1922 X	1681	-0-	-241	-0-	324	1	1357	2	Y	-0-					-0-
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1287	1	1437	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3248	-0-	148	148	1678	1	1570	2	Y	-0-					-0-
*01	3100 N	3183	-0-	83	231	2055	1	1128	2	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8297 - 8312								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767		PERF. 7780 - 7790		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352 1	434 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	1604	-0-	1604	1604	818 9	230 1	918 2	Y	744	549 1	195
10	14B2 EXT	1889	-0-	1889	3493	741 9			Y	674	714 1	155
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3493				Y	-0-	155 1	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3493				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3493				Y	-0-		-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050		
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	499 1	266 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	147 1	643 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	369 1	402 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	416 1	380 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	503 1	267 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7716 - 7725		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 7273 - 7757		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	296	-0-	259 1	143 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	698 N	402	-0-	-296	-0-	-0-	69 1	279 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1	149 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	155 1	141 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	210 1	110 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316								
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					1
10	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	587	1	2451	2	Y	-0-					1
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	755	1	709	2	Y	-0-					1
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	657	1	604	2	Y	-0-					1
01	1302 N	1043	-0-	-259	-0-	681	1	362	2	Y	-0-					1





COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758									
CULLEN-HASTEDT		WELL #:		10	RRCID ->	282321	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10431 -	10439	
M	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
08		6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			N	-0-			26
*09		5880 X	5015	-0-	-865	-0-	488 1	4436 3	N	83			109
							91 9						
10		6045 X	3832	-0-	-2213	-0-	198 1	3545 3	N	81			190
							89 9						
11		3210 X	2533	-0-	-677	-0-	120 1	2365 3	N	44	191 1		43
							48 9						
12		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	121 1	5074 3	N	132	15 1		160
							145 9						
*01		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	115 1	4789 3	N	128	202 1		86
							141 9						
-----													
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	284589	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10394 -	10405	
08		25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-			Y	-0-			18
*09		24780 X	21619	-0-	-3161	-0-	99 1	20846 3	Y	613	548 1		83
							674 9						
10		24614 X	23603	-0-	-1011	-0-	91 1	22984 3	Y	480	471 1		92
							528 9						
11		24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	87 1	23314 3	Y	791	649 1		234
							870 9						
12		22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	539 1	21253 3	Y	572	604 1		202
							629 9						
*01		23591 X	21793	-0-	-1798	-0-	529 1	20692 3	Y	520	627 1		95
							572 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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		131 U	RRCID ->	040171	COMPL. DATE	08/31/1966	TOTAL DEPTH	5165	PERF. 4760 -	4770	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID ->	040752	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	4956	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916	RRCID ->	058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828 - 4835		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 - 4668				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 - 4654				
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	31 1	88 2	Y	-0-						-0-
						1 4									
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	47 1	160 2	Y	-0-						-0-
						2 4									
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	62 1	215 2	Y	-0-						-0-
						1 4									
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	39 1	179 2	Y	-0-						-0-
						1 4									
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	38 1	94 2	Y	-0-						-0-
						1 4									
01	279 N	122	-0-	-157	-0-	35 1	86 2	Y	-0-						-0-
						1 4									
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 - 4634				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671 - 4679				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592 - 4652
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866 - 4874
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 - 4826
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832 - 4836
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	479	1	1376	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
09	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	396	1	1361	2	Y	-0-	-0-
						15	4					
10	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	401	1	1398	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
11	1800 X	1396	-0-	-404	-0-	250	1	1138	2	Y	-0-	-0-
						8	4					
12	1860 X	1066	-0-	-794	-0-	303	1	752	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
01	1860 X	979	-0-	-881	-0-	279	1	689	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4695 - 4701
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	829	1	2382	2	Y	-0-	-0-
						16	4					
09	T. A.	3067	-0-	3067	3067	685	1	2357	2	Y	-0-	-0-
						25	4					
10	T. A.	3128	-0-	3128	6195	693	1	2419	2	Y	-0-	-0-
						16	4					
11	9549 X	3354	-0-	-6195	-0-	600	1	2735	2	Y	-0-	-0-
						19	4					
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	853	1	2114	2	Y	-0-	-0-
						30	4					
01	3224 X	2754	-0-	-470	-0-	785	1	1939	2	Y	-0-	-0-
						30	4					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944 - 4952		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738 - 4751		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880 - 4885		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
		WELL #: 2307		RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4684 - 4740		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	547 1	1570 2	Y	-0-			-0-
						10 4						
09	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	444 1	1530 2	Y	-0-			-0-
						16 4						
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	430 1	1499 2	Y	-0-			-0-
						10 4						
11	2070 X	1970	-0-	-100	-0-	352 1	1607 2	Y	-0-			-0-
						11 4						
12	2139 X	1865	-0-	-274	-0-	531 1	1315 2	Y	-0-			-0-
						19 4						
01	2139 X	1714	-0-	-425	-0-	488 1	1207 2	Y	-0-			-0-
						19 4						
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 5166		PERF. 4756 - 4958		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2106		RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5152		PERF. 4720 - 4772		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1702		RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 5195		PERF. 4796 - 4808		
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	652 1	1874 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	533 1	1833 2	Y	-0-			-0-
						20 4						
10	2325 X	2259	-0-	-66	-0-	501 1	1746 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
11	2460 X	2294	-0-	-166	-0-	410 1	1871 2	Y	-0-			-0-
						13 4						
12	2542 X	2155	-0-	-387	-0-	613 1	1520 2	Y	-0-			-0-
						22 4						
01	2542 X	1816	-0-	-726	-0-	518 1	1278 2	Y	-0-			-0-
						20 4						
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798		
08	3286 X	3227	-0-	-59	-0-	829 1	2382 2	Y	-0-			-0-
						16 4						
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	685 1	2357 2	Y	-0-			-0-
						25 4						
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	694 1	2419 2	Y	-0-			-0-
						16 4						
11	3120 X	3035	-0-	-85	-0-	543 1	2475 2	Y	-0-			-0-
						17 4						
12	3224 X	2664	-0-	-560	-0-	758 1	1879 2	Y	-0-			-0-
						27 4						
01	3224 X	2448	-0-	-776	-0-	698 1	1723 2	Y	-0-			-0-
						27 4						

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924		RRCID -> 167207	COMPL. DATE 02/18/1998	TOTAL DEPTH 5131	PERF. 4726 - 4774				
08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	664 1 13 4	1905 2	Y	-0-		-0-
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	548 1 20 4	1886 2	Y	-0-		-0-
10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	554 1 13 4	1934 2	Y	-0-		-0-
11	2490 X	2428	-0-	-62	-0-	434 1 14 4	1980 2	Y	-0-		-0-
12	2573 X	2318	-0-	-255	-0-	659 1 24 4	1635 2	Y	-0-		-0-
01	2573 X	2130	-0-	-443	-0-	607 1 23 4	1500 2	Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255	COMPL. DATE 09/13/2021	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3635 - 4015				
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2069		RRCID -> 167257	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 9255	PERF. 4808 - 4858				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2802		RRCID -> 167258	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4796 - 4804				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID -> 167444	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4698 - 4736				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2906		RRCID -> 167663	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 5129	PERF. 4722 - 4820				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 - 4824
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 - 4860
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890 - 4896
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 - 4662		
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638 - 4690		
08	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	662	1	1900 2	Y	-0-			-0-
						13	4						
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	548	1	1886 2	Y	-0-			-0-
						20	4						
10	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	555	1	1935 2	Y	-0-			-0-
						13	4						
11	2490 X	2428	-0-	-62	-0-	434	1	1980 2	Y	-0-			-0-
						14	4						
12	2573 X	2131	-0-	-442	-0-	606	1	1503 2	Y	-0-			-0-
						22	4						
01	2573 X	1959	-0-	-614	-0-	559	1	1379 2	Y	-0-			-0-
						21	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 - 5040		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683 - 4727		
08	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	737	1	2117 2	Y	-0-			-0-
						14	4						
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	609	1	2094 2	Y	-0-			-0-
						23	4						
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	617	1	2151 2	Y	-0-			-0-
						14	4						
11	2790 X	2779	-0-	-11	-0-	497	1	2266 2	Y	-0-			-0-
						16	4						
12	2883 X	2624	-0-	-259	-0-	746	1	1851 2	Y	-0-			-0-
						27	4						
01	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	687	1	1698 2	Y	-0-			-0-
						26	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 - 4854		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-



CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2925			RRCID -> 170102	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4806	- 4815						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3002			RRCID -> 170103	COMPL. DATE 07/07/1998	TOTAL DEPTH 5151	PERF. 4777	- 4821						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3616			RRCID -> 170147	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH 5114	PERF. 4646	- 4702						
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	147	1	424	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
09	T. A.	534	-0-	534	534	119	1	411	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
10	T. A.	546	-0-	546	1080	121	1	422	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
11	1735 X	655	-0-	-1080	-0-	117	1	534	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
12	743 X	743	-0-	-0-	-0-	211	1	524	2	Y	-0-				-0-
						8	4								
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	206	1	508	2	Y	-0-				-0-
						8	4								
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306			RRCID -> 170294	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 5148	PERF. 4836	- 4846						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3619			RRCID -> 170782	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4738	- 4743						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 110			RRCID -> 170783	COMPL. DATE 02/17/2016	TOTAL DEPTH 5219	PERF. 4954	- 4976						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 3203		RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 5121		PERF. 4716 - 4774						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2077		RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5392		PERF. 4870 - 4929						
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	70	1	201	2	Y	-0-					-0-
							4									
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	58	1	199	2	Y	-0-					-0-
							4									
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	59	1	204	2	Y	-0-					-0-
							4									
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	48	1	219	2	Y	-0-					-0-
							4									
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	76	1	187	2	Y	-0-					-0-
							4									
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	45	1	111	2	Y	-0-					-0-
							4									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414		RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4904 - 4910						
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	74	1	212	2	Y	-0-					-0-
							4									
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	61	1	210	2	Y	-0-					-0-
							4									
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	62	1	215	2	Y	-0-					-0-
							4									
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	47	1	213	2	Y	-0-					-0-
							4									
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	76	1	187	2	Y	-0-					-0-
							4									
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	70	1	172	2	Y	-0-					-0-
							4									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4842 - 4862						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910		RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4714 - 4770						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID ->	172148	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4796 - 4850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1637		RRCID -> 276469		COMPL. DATE 03/09/2015				TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5076	- 5083		
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	143	1	409	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	378	-0-	378	378	85	1	290	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	484	-0-	484	862	107	1	374	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	1167	-0-	1167	2029	208	1	953	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	1473	-0-	1473	3502	419	1	1040	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	1059	-0-	1059	4561	302	1	745	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4033		RRCID -> 276470		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 5092	PERF. 4794	- 4849		
08	403 N	287	-0-	-116	-0-	74	1	212	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	209	-0-	-181	-0-	47	1	160	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	58	1	201	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	47	1	212	2	Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	71	1	175	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	118	-0-	-130	-0-	34	1	83	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 5157	PERF. 4914	- 4942		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 281167		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 5231	PERF. 4830	- 4856		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE -A-		914263		WELL #: 1		RRCID -> 165771		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 5128	PERF. 4736	- 4833	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263						
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 - 4830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CONROE (CONS. L)				20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
MOODY #32 UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 - 3028
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOORE, H. N.		WELL #:		46	RRCID -> 184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		104P	RRCID -> 195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482 - 3572
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MADELEY AA & DA		WELL #:		111P	RRCID -> 196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578 - 3588
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
RHODES, W. S.		WELL #:		16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 3475 - 3479
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 2755 - 2759
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
PERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 2977 - 2980
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263									
DUNN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	201554	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	5164	PERF. 3348 - 3352
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3252 - 3262
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-
-----											
CONROE (CONS. U)		20211 087		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
MOOREHEAD, A.		WELL #:		2	RRCID ->	187924	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 1404 - 1418
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MADELEY, AA & DA		WELL #: 32		RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	1534 - 1568					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 108P		RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1451 - 1457					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 104P		RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1203 - 1490					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	913 - 1025					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3516	3516	-0-	-0-	-0-	629 20	1 4	2867	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1430 - 1751					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978 - 992					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID -> 195503	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 2045	PERF. 1816	-	1904			
08	3100 N	4355	-0-	1255	1255	1119 1	3215 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	5673	-0-	5673	6928	1267 1	4359 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	4371	-0-	4371	11299	969 1	3379 2	Y	-0-			-0-
11	15453 X	4154	-0-	-11299	-0-	743 1	3388 2	Y	-0-			-0-
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	1104 1	2737 2	Y	-0-			-0-
01	5859 X	3566	-0-	-2293	-0-	1016 1	2511 2	Y	-0-			-0-
-----												
MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 1820	PERF. 950	-	960			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 104P		RRCID -> 195818	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 1820	PERF. 903	-	1440			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #: 2		RRCID -> 195883	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 1386	-	1398			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 196945	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 5154	PERF. 978	-	1518			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
-----												
MOODY, E.		WELL #: 34		RRCID -> 197037	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1213	-	1218			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 2912 - 2915				
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 905 - 911				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 926 - 934				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 524 - 679				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 1268 - 1272				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 555 - 559				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 288612 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2798 - 2812											
08	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	350 1 7 4	1005 2	N	-0-		-0-
09	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	289 1 10 4	996 2	N	-0-		-0-
10	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	293 1 7 4	1021 2	N	-0-		-0-
11	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	237 1 8 4	1081 2	N	-0-		-0-
12	1364 X	1265	-0-	-99	-0-	360 1 13 4	892 2	N	-0-		-0-
01	1364 X	1163	-0-	-201	-0-	331 1 13 4	819 2	N	-0-		-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263 HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720											
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DUNN -A- WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOOPER, FANNIE WELL #: 2 RRCID -> 197380 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
MOORE, H. N.		WELL #:		66	RRCID ->	118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 9439 - 9472					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		46	RRCID ->	190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10020 - 10632					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KEYSTONE MILLS		WELL #:		47	RRCID ->	193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10045 - 11800					
08	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	2046	1	5875	2	Y	-0-					-0-
						39	4									
09	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	1689	1	5810	2	Y	-0-					-0-
						63	4									
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	896	1	3124	2	Y	-0-					-0-
						21	4									
11	6060 X	5249	-0-	-811	-0-	939	1	4281	2	Y	-0-					-0-
						29	4									
12	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	1928	1	4778	2	Y	-0-					-0-
						69	4									
*01	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	2638	1	6517	2	Y	-0-					-0-
						101	4									
-----																
MOORE, H. N.		WELL #:		68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12038 - 12602					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503 - 10872					
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	108	1	266	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
-----																
MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 - 11874					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
KEYSTONE MILLS				WELL #:	3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056	- 10709	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08		7285 X	7089	-0-	-196	-0-	403 1	6671 2	N		14			120
							15 9							
09		7290 X	7280	-0-	-10	-0-	390 1	6881 2	N		8			128
							9 9							
10		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	390 1	7306 2	N		17			145
							19 9							
11		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	390 1	6180 2	N		12			157
							13 9							
12		7533 X	7035	-0-	-498	-0-	403 1	6614 2	N		16			173
							18 9							
01		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N		NO RPT			173
-----														
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632	- 9644	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
CONROE, NORTH (9,250)				20213 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC				257281										
HUTCHINS-SEALY				WELL #:	1B	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562	- 9770	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC				257281										
HUTCHINS-SEALY				WELL #:	2B	RRCID ->	196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606	- 10612	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
CONSTITUTION (WESTBURY)				20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
APACHE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14910	PERF.13920	- 13950	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KOLANDER		WELL #:		1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	14060	PERF.	13860 - 13931		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
PAGGI GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200276	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	15239	PERF.	14148 - 14283		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PAGGI GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	14591	PERF.	13858 - 13860		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
WALTER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	260140	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	15577	PERF.	15102 - 15206		
08	4743 X	2584	-0-	-2159	-0-	393	1	1817	2	N	340	183	1	421
						374	9							
09	4410 X	4380	-0-	-30	-0-	758	1	2945	2	N	615	784	1	252
						677	9							
10	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	896	1	2854	2	N	628	701	1	179
						691	9							
11	4050 X	2190	-0-	-1860	-0-	774	1	1050	2	N	333	132	1	380
						366	9							
12	4526 X	3905	-0-	-621	-0-	769	1	2513	2	N	566	601	1	345
						623	9							
01	4526 X	2413	-0-	-2113	-0-	623	1	1175	2	N	559	516	1	388
						615	9							
-----														
KOLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.	14083 - 14164		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID -> 271201		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 15248		PERF.14792 - 14806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	176	-0-	-382	-0-	31	1	144	2	N	1			164
						1	9							
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	178	1	691	2	N	95	111	1	148
						105	9							
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	100	1	317	2	N	85			233
						94	9							
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	118	1	159	2	N	39	53	1	219
						43	9							
12	558 N	362	-0-	-196	-0-	79	1	260	2	N	21	99	1	141
						23	9							
01	496 N	187	-0-	-309	-0-	57	1	107	2	N	21	18	1	144
						23	9							
WAGNER OIL COMPANY				891175										
MANESS GU		WELL #:		1	RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14380 - 14395			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 14325		PERF.14062 - 14082			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			192
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	183	1	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 235469		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13976 - 13986			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 14172		PERF.14090 - 14100			
08	2635 N	2391	-0-	-244	-0-	929	1	899	3	N	512	365	1	509
						563	9							
09	2310 N	2178	-0-	-132	-0-	887	1	806	3	N	441	727	1	223
						485	9							
10	2325 N	2059	-0-	-266	-0-	927	1	659	3	N	430	371	1	282
						473	9							
11	2310 N	1958	-0-	-352	-0-	869	1	662	3	N	388	368	1	302
						427	9							
12	2263 N	1953	-0-	-310	-0-	909	1	626	3	N	380	362	1	320
						418	9							
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			320



CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14182 -	14190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010 -	14488		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
-----														
MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 -	14058		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----														
CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550 <th>NON-ASSOCIATED</th> <th colspan="3">CAPACITY</th> <th colspan="3">CNTY: JEFFERSON</th>	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 -	4470		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.12374 -	12538		
08	186 X	156	-0-	-30	-0-	28	1	128	2	N	-0-			101
09	180 X	173	-0-	-7	-0-	34	1	133	2	N	5	7 1		99
10	186 X	154	-0-	-32	-0-	36	1	117	2	N	1			100
11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	173	1	235	2	N	6			106
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	100	1	326	2	N	45			151
01	155 N	34	-0-	-121	-0-	50	9	21	2	N	2	11 1		142
						11	1							
						2	9							
-----														
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.12592 -	12680		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			213
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	N	-0-			213
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			213

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462										
DU JAY, JOYCE				WELL #:	1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	13056 - 13176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
08		4371 X	1469	-0-	-2902	-0-	764 2	705 9		N	641	522 1	7272 7	176
*09		4230 X	1498	-0-	-2732	-0-	626 1	447 2		N	351	354 1		173
							386 9							
*10		3813 X	816	-0-	-2997	-0-	153 1	287 2		N	327	399 1		101
							360 9							
*11		3480 X	1707	-0-	-1773	-0-	401 1	767 2		N	475	357 1		219
							523 9							
*12		3596 X	1498	-0-	-2098	-0-	403 1	702 2		N	340	403 1		156
							374 9							
01		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				N	NO RPT			156
-----														
VESTIGE ENERGY, LLC				884807										
EPPIE				WELL #:	1	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	15159 - 15170	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
-----														
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	
08		6882 X	6274	-0-	-608	-0-	310 1	5364 2		Y	545	680 1	3 8	107
							600 9							
09		5640 X	5321	-0-	-319	-0-	300 1	4905 2		Y	105	188 1	2 8	22
							116 9							
10		5828 X	5384	-0-	-444	-0-	310 1	4491 2		Y	530	536 1	1 8	15
							583 9							
11		5640 X	4929	-0-	-711	-0-	300 1	4045 2		Y	531	531 1	2 8	13
							584 9							
12		5828 X	5748	-0-	-80	-0-	307 1	4847 2		Y	540	535 1	3 8	15
							594 9							
01		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-				Y	NO RPT			15
-----														
TURNER-BOGAN				WELL #:	2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14896 - 15038	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DEAN				WELL #:	1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	15679 - 15731	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

COOLEY (MEEK SAND)		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		278838									
HORELICA UNIT "A"		WELL #:		RRCID -> 176224		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019											

HORELICA UNIT "A"		WELL #:		RRCID -> 244805		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2019 - P/A 11/05/2019											

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		RRCID -> 118957		COMPL. DATE 10/26/1985		TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560					
08	53568	X	52045	-0-	-1523	-0-	4559	1	46913	2	Y	521	590	1	194
							573	9							
09	50850	X	45895	-0-	-4955	-0-	4056	1	41297	2	Y	493	404	1	283
							542	9							
10	53076	X	53076	-0-	-0-	-0-	4496	1	47966	2	Y	558	614	1	227
							614	9							
11	50755	X	50755	-0-	-0-	-0-	4177	1	45949	2	Y	572	537	1	262
							629	9							
12	52049	X	51264	-0-	-785	-0-	4351	1	46268	2	Y	586	531	1	317
							645	9							
*01	51479	X	51479	-0-	-0-	-0-	4441	1	46379	2	Y	599	696	1	220
							659	9							

SANDERS, L. J.		WELL #:		RRCID -> 123821		COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343							
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	106	2	N	1	1	1	187
							1	9							
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	1	1	1	187
							1	9							
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	N	2	2	1	187
							2	9							
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	N	2	2	1	187
							2	9							
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	N	2	2	1	187
							2	9							
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	3	3	1	187
							3	9							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989		TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	5952 X	5779	-0-	-173	-0-	506	1	5209	2	N	58	54	1	228
						64	9							
09	5760 X	5188	-0-	-572	-0-	456	1	4645	2	N	79	194	1	113
						87	9							
10	5797 X	3886	-0-	-1911	-0-	330	1	3521	2	N	32	42	1	103
						35	9							
11	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	495	1	5446	2	N	103	47	1	159
						113	9							
12	5766 X	5634	-0-	-132	-0-	479	1	5097	2	N	53	47	1	165
						58	9							
01	5766 X	4002	-0-	-1764	-0-	346	1	3614	2	N	38	52	1	151
						42	9							

GRIGAR		WELL #: 1		RRCID -> 136417		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518						
08	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	472	1	4857	2	N	118	222	1	74
						130	9							
09	4620 X	3621	-0-	-999	-0-	316	1	3221	2	N	76	33	1	117
						84	9							
10	4061 X	3850	-0-	-211	-0-	323	1	3443	2	N	76	37	1	156
						84	9							
11	4620 X	4395	-0-	-225	-0-	358	1	3937	2	N	91	189	1	58
						100	9							
*12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	402	1	4265	2	N	124	38	1	144
						136	9							
01	5456 X	4544	-0-	-912	-0-	387	1	4048	2	N	99	53	1	190
						109	9							

DUSEK		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190						
08	9145 X	8567	-0-	-578	-0-	752	1	7742	2	Y	66	138	1	23
						73	9							
09	8880 X	7844	-0-	-1036	-0-	694	1	7063	2	Y	79	69	1	33
						87	9							
10	9176 X	8762	-0-	-414	-0-	744	1	7939	2	Y	72	84	1	21
						79	9							
11	8880 X	7558	-0-	-1322	-0-	624	1	6860	2	Y	67	64	1	24
						74	9							
12	8587 X	6360	-0-	-2227	-0-	541	1	5751	2	Y	62	56	1	30
						68	9							
01	8742 X	7586	-0-	-1156	-0-	656	1	6850	2	Y	73	86	1	17
						80	9							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GALLIA		WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020		TOTAL DEPTH 13304		PERF.12550 - 13027				
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	
08	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	550	1	5658	2	Y	58	56	1	54
09	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	430	1	4378	2	Y	82	44	1	92
10	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	467	1	4987	2	Y	67	53	1	106
11	6060 X	4872	-0-	-1188	-0-	398	1	4374	2	Y	91	41	1	156
12	6262 X	5574	-0-	-688	-0-	470	1	4997	2	Y	97	45	1	208
01	5611 X	5478	-0-	-133	-0-	473	1	4941	2	Y	58	231	1	35
-----														
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12923 - 13399				
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	1	1	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	1	1	1	-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
-----														
DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 06/23/2020		TOTAL DEPTH 13642		PERF.12823 - 13240				
08	10788 X	224	-0-	-10564	-0-	18	1	191	2	Y	14	87	1	20
09	9240 X	91	-0-	-9149	-0-	15	9	82	2	Y	1	2	1	19
10	9548 X	95	-0-	-9453	-0-	8	1	86	2	Y	1	20	1	-0-
11	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01	217 X	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
-----														
GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 6210 - 6400				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
COLONY		WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577		PERF.12954 - 13423				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----																	
COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
ENGELHOLM			WELL #: 1		RRCID -> 163543			COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
COLONY			WELL #: 2		RRCID -> 166126			COMPL. DATE 11/20/2020			TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280						
08		7409 X	6952	-0-	-457	-0-	607	1	6248	2	Y	88	87	1			54
							97	9									
09		7170 X	4961	-0-	-2209	-0-	435	1	4435	2	Y	83	69	1			68
							91	9									
10		7409 X	5404	-0-	-2005	-0-	456	1	4868	2	Y	73	86	1			55
							80	9									
11		6720 X	5158	-0-	-1562	-0-	420	1	4626	2	Y	102	82	1			75
							112	9									
*12		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	607	1	6450	2	Y	141	101	1			115
							155	9									
01		6944 X	5455	-0-	-1489	-0-	467	1	4882	2	Y	96	115	1			96
							106	9									
-----																	
COLONY			WELL #: 3		RRCID -> 166569			COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948						
08		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	822	1	8456	2	Y	109	109	1			61
							120	9									
09		9480 X	7773	-0-	-1707	-0-	684	1	6965	2	Y	113	91	1			83
							124	9									
10		9796 X	6934	-0-	-2862	-0-	586	1	6254	2	Y	85	103	1			65
							94	9									
11		9480 X	7677	-0-	-1803	-0-	628	1	6911	2	Y	125	101	1			89
							138	9									
12		9393 X	5655	-0-	-3738	-0-	475	1	5055	2	Y	114	91	1			112
							125	9									
01		9145 X	8049	-0-	-1096	-0-	692	1	7225	2	Y	120	130	1			102
							132	9									
-----																	
EL FERROCARRIL LTD			WELL #: 3		RRCID -> 167434			COMPL. DATE 04/29/1999			TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420						
08		527 X	38	-0-	-489	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					57
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					57
10		27 X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					57
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					57
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					57
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					57



COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #: 5		RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13376 - 13548				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	808	1	8317	2	Y	58	205	1	44
09	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	64	9	7502	2	Y	82	72	1	54
10	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	90	9	7563	2	Y	68	82	1	40
11	8910 X	8739	-0-	-171	-0-	709	1	7932	2	Y	78	72	1	46
12	9207 X	4309	-0-	-4898	-0-	75	9	3895	2	Y	44	45	1	45
01	8928 X	3112	-0-	-5816	-0-	269	1	2809	2	Y	31	44	1	32
						34	9							
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14010 - 14166				
08	1395 X	1027	-0-	-368	-0-	90	1	927	2	Y	9	10	1	2
09	1200 X	1164	-0-	-36	-0-	10	9	1049	2	Y	11	10	1	3
10	1240 X	1212	-0-	-28	-0-	103	1	1098	2	Y	10	12	1	1
11	1170 X	1012	-0-	-158	-0-	12	9	919	2	Y	9	9	1	1
*12	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	83	1	1295	2	Y	13	11	1	3
01	1209 N	934	-0-	-275	-0-	10	9	843	2	Y	9	12	1	-0-
						81	1							
						10	9							
KRISTYNIK		WELL #: 1		RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13894 - 14039				
08	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	278	1	2859	2	N	49	31	1	99
09	3240 X	2894	-0-	-346	-0-	54	9	2583	2	N	52	25	1	126
10	3379 X	3216	-0-	-163	-0-	254	1	2887	2	N	53	30	1	149
11	3270 X	3237	-0-	-33	-0-	57	9	2906	2	N	61	26	1	184
12	3379 X	3085	-0-	-294	-0-	271	1	2760	2	N	59	26	1	217
01	3224 X	3110	-0-	-114	-0-	264	1	2779	2	N	59	211	1	65
						67	9							
						260	1							
						65	9							
						266	1							
						65	9							
COLONY		WELL #: 5		RRCID -> 203321		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 13810		PERF.14200 - 14340				
08	129 X	129	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	69	45	1	59
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	76	9			Y	-0-	59	1	-0-
10	32 X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-





COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
		WELL #:	5	RRCID ->	223727	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	13472 - 13632			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	132	-0-	-85	-0-	12 1	119 2	N	1	1	1	1	1	1
09	240 N	117	-0-	-123	-0-	10 1	106 2	N	1	1	1	1	1	1
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20 1	212 2	N	2	2	1	1	1	1
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	198 2	N	4	2	1	1	1	3
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15 1	161 2	N	2	2	1	1	1	3
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20 1	205 2	N	2	2	1	1	1	3
-----														
GRIGAR		WELL #:	6	RRCID ->	227941	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	13867	PERF.	13500 - 13645			
08	2387 X	1223	-0-	-1164	-0-	107 1	1104 2	N	11	12	1	1	1	73
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	156 1	1584 2	N	17	14	1	1	1	76
10	1643 X	971	-0-	-672	-0-	82 1	880 2	N	8	12	1	1	1	72
11	1410 X	1327	-0-	-83	-0-	109 1	1203 2	N	14	11	1	1	1	75
12	1302 X	1279	-0-	-23	-0-	109 1	1157 2	N	12	11	1	1	1	76
*01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	105 1	1101 2	N	12	14	1	1	1	74
-----														
GALLIA		WELL #:	6	RRCID ->	262674	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	12536 - 12930			
08	9052 X	7558	-0-	-1494	-0-	663 1	6822 2	N	66	75	1	1	1	114
09	7920 X	6944	-0-	-976	-0-	614 1	6255 2	N	68	61	1	1	1	121
10	8556 X	7229	-0-	-1327	-0-	614 1	6549 2	N	60	71	1	1	1	110
11	7906 X	6895	-0-	-1011	-0-	569 1	6259 2	N	61	58	1	1	1	113
12	7161 X	7143	-0-	-18	-0-	608 1	6460 2	N	68	59	1	1	1	122
01	7161 X	6618	-0-	-543	-0-	572 1	5977 2	N	63	79	1	1	1	106
-----														
DUSEK		WELL #:	7	RRCID ->	264878	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13112 - 13250			
08	13361 X	12554	-0-	-807	-0-	1099 1	11306 2	Y	135	141	1	1	1	45
09	12480 X	11019	-0-	-1461	-0-	971 1	9890 2	Y	144	97	1	1	1	92
10	13020 X	11390	-0-	-1630	-0-	961 1	10258 2	Y	155	191	1	1	1	56
11	12600 X	11753	-0-	-847	-0-	963 1	10590 2	Y	182	96	1	1	1	142
12	12927 X	12094	-0-	-833	-0-	1021 1	10864 2	Y	190	189	1	1	1	143
01	12555 X	11897	-0-	-658	-0-	1022 1	10667 2	Y	189	228	1	1	1	104

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.//		386310										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS		767312		241453	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
				1A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-		20385 400		126338	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
		386310		2										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	2759 X	765	-0-	-1994	-0-	67	1	690	2	N	7	22	1	140
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	256	1	2609	2	N	32	24	1	148
10	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	347	1	3703	2	N	67	36	1	179
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	394	1	4338	2	N	77	38	1	218
*12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	431	1	4584	2	N	71	228	1	61
*01	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	427	1	4456	2	N	80	58	1	83

WINGATE		157039		1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
				1										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	535	1	5509	2	Y	230	268	1	199
09	5760 X	4981	-0-	-779	-0-	437	1	4444	2	Y	91	153	1	137
10	6417 X	5441	-0-	-976	-0-	457	1	4879	2	Y	95	124	1	108
11	6210 X	5298	-0-	-912	-0-	432	1	4758	2	Y	98	100	1	106
12	6417 X	5285	-0-	-1132	-0-	449	1	4771	2	Y	59	95	1	70
01	6293 X	4514	-0-	-1779	-0-	391	1	4080	2	Y	39	48	1	61

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WINGATE		WELL #: 2		RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958					
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			
08	4123 X	2495	-0-	-1628	-0-	217	1	2234	2	Y	40	24	1	16
						44	9							
09	2940 X	2888	-0-	-52	-0-	249	1	2539	2	Y	91	60	1	47
						100	9							
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	261	1	2788	2	Y	96	81	1	62
						106	9							
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	247	1	2719	2	Y	100	81	1	81
						110	9							
*12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	252	1	2682	2	Y	59	79	1	61
						65	9							
01	3162 X	2566	-0-	-596	-0-	220	1	2304	2	Y	38	48	1	51
						42	9							
-----														
WINGATE		WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452					
08	4278 X	10	-0-	-4268	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
						8	1	76	2	Y	-0-			-0-
09	4140 X	84	-0-	-4056	-0-	8	1	84	2	Y	-0-			-0-
						8	1	82	2	Y	-0-			-0-
10	4278 X	92	-0-	-4186	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			-0-
						8	1	82	2	Y	10	6	1	4
11	3960 X	89	-0-	-3871	-0-	11	9							
*12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	8	8	1	4
						9	9							
01	93 X	86	-0-	-7	-0-									
-----														
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762					
08	3100 N	2272	-0-	-828	1544	198	1	2032	2	Y	38	24	1	14
						42	9							
09	3000 N	2201	-0-	-799	745	188	1	1918	2	Y	86	57	1	43
						95	9							
10	3100 N	2546	-0-	-554	191	209	1	2231	2	Y	96	81	1	58
						106	9							
11	2672 N	2481	-0-	-191	-0-	198	1	2175	2	Y	98	81	1	75
						108	9							
*12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	202	1	2146	2	Y	58	79	1	54
						64	9							
01	2542 N	1999	-0-	-543	-0-	171	1	1787	2	Y	37	47	1	44
						41	9							
-----														
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243					
08	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	133	1	1370	2	N	13	15	1	142
						14	9							
09	1710 N	1325	-0-	-385	-0-	117	1	1194	2	N	13	12	1	143
						14	9							
10	1643 N	1300	-0-	-343	-0-	110	1	1178	2	N	11	13	1	141
						12	9							
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	149	1	1644	2	N	16	14	1	143
						18	9							
*12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	132	1	1408	2	N	15	13	1	145
						17	9							
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	130	1	1360	2	N	14	18	1	141
						15	9							

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
AYLOR 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	265025	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13008	PERF.	12106 - 12846		
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	
08	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	1273	1	13105	2	Y	165	222	1	86
						182	9							
09	14190 X	13719	-0-	-471	-0-	1211	1	12334	2	Y	158	119	1	125
						174	9							
10	15004 X	14392	-0-	-612	-0-	1216	1	12978	2	Y	180	206	1	99
						198	9							
11	14520 X	12935	-0-	-1585	-0-	1062	1	11680	2	Y	175	172	1	102
						193	9							
12	15004 X	12192	-0-	-2812	-0-	1029	1	10939	2	Y	204	177	1	129
						224	9							
01	14570 X	13695	-0-	-875	-0-	1174	1	12256	2	Y	241	237	1	133
						265	9							
-----														
EL FERROCARRIL LTD		WELL #:		5	RRCID ->	271749	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12341 - 13098		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
-----														
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.	12535 - 13222		
08	9827 X	7827	-0-	-2000	-0-	689	1	7093	2	N	41	25	1	16
						45	9							
09	8970 X	7769	-0-	-1201	-0-	686	1	6983	2	N	91	61	1	46
						100	9							
10	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	719	1	7667	2	N	95	82	1	59
						105	9							
11	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	680	1	7477	2	N	98	81	1	76
						108	9							
*12	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	705	1	7498	2	N	59	80	1	55
						65	9							
01	8494 X	7068	-0-	-1426	-0-	614	1	6412	2	N	38	48	1	45
						42	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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)		20511 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: POLK					
VANCO OIL & GAS CORP.		881484												
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2803 - 2805		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

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			
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

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			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	1	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC		180534									
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155

HENDERSON PARTNERS		WELL #: 1ST		RRCID -> 243705		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882						
08	6820 X	2866	-0-	-3954	-0-	2811	2	55	9	N	50	17	1	123
09	6600 X	2051	-0-	-4549	-0-	1961	2	90	9	N	82			205
10	4495 X	1899	-0-	-2596	-0-	1774	2	125	9	N	114	181	1	138
11	4350 X	229	-0-	-4121	-0-	196	2	33	9	N	30			168
12	4309 X	65	-0-	-4244	-0-	61	2	4	9	N	4			172
*01	23441 X	23441	-0-	-0-	-0-	22844	2	597	9	N	543	168	1	547

HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452						
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	841	2	52	9	Y	47	5	1	195
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	825	2	41	9	Y	37			232
10	961 N	837	-0-	-124	-0-	783	2	54	9	Y	49	178	1	103
11	870 N	688	-0-	-182	-0-	646	2	42	9	Y	38			141
12	899 N	790	-0-	-109	-0-	723	2	67	9	Y	61	5	1	197
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1011	2	25	9	Y	23			220

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534												
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	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		27311 X	25187	-0-	-2124	-0-	24108 2	1079 9	Y	981	879 1	362
09		26430 X	23865	-0-	-2565	-0-	22975 2	890 9	Y	809	757 1	414
10		25544 X	24608	-0-	-936	-0-	23581 2	1027 9	Y	934	849 1	499
11		24720 X	19046	-0-	-5674	-0-	18181 2	865 9	Y	786	688 1	597
12		25544 X	22751	-0-	-2793	-0-	21670 2	1081 9	Y	983	1378 1	202
01		25172 X	23684	-0-	-1488	-0-	22749 2	935 9	Y	850	530 1	522
-----												
ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
-----												
WILLIS RANCH WELL #: 102ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		446
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		446
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		446
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		446
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		446
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		446
-----												
ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
-----												
RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 272084 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868												
08		3317 X	3013	-0-	-304	-0-	2811 2	202 9	Y	184	203 1	183
09		3210 X	2029	-0-	-1181	-0-	1897 2	132 9	Y	120		303
10		2232 X	1941	-0-	-291	-0-	1798 2	143 9	Y	130	11 1	422
11		2910 X	1589	-0-	-1321	-0-	1451 2	138 9	Y	125		547
12		3007 X	1950	-0-	-1057	-0-	1792 2	158 9	Y	144	368 1	323
01		3007 X	2092	-0-	-915	-0-	1970 2	122 9	Y	111		434
-----												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681												
SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565												
08		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	65 1	7700 3	Y	546	363 1	399
							601 9					
09		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	68 1	7006 3	Y	426	531 1	294
							469 9					
10		6014 X	5835	-0-	-179	-0-	12 1	5449 3	Y	340	183 1	451
							374 9					
11		6000 X	4905	-0-	-1095	-0-	22 1	4543 3	Y	309	353 1	407
							340 9					
12		6200 X	3630	-0-	-2570	-0-	3364 3	266 9	Y	242	361 1	288
01		6200 X	3873	-0-	-2327	-0-	29 1	3506 3	Y	307	366 1	229
							338 9					

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681								
E. SCHWARZ		WELL #:		2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	15446	PERF.15072 - 15090	
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
08		1 J	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		18
09		1 J	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		18
10		1 J	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		18
11		1 J	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		18
12		1 J	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		18
01		1 J	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		18
-----												
E. SCHWARZ		WELL #:		3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14737	PERF.14509 - 14611	
08		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	25 1	3030 3	N	10		93
							11 9					
09		2280 X	2204	-0-	-76	-0-	21 1	2169 3	N	13		106
							14 9					
10		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	9 1	4040 3	N	38		144
							42 9					
11		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	15 1	3114 3	N	28		172
							31 9					
12		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3283 3	8 9	N	7		179
01		2356 X	1650	-0-	-706	-0-	14 1	1636 3	N	-0-		179
-----												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272 - 14523	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
-----												
COVE (MA ZONE)		WELL #:		6 U	RRCID ->	116062	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 3091 - 3124	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-L	RRCID ->	179923	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 3054 - 3069	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

COVE (MB ZONE)		21188 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #: 6 L		RRCID -> 116061		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 4046 - 4110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #: 5		RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6559 - 7964	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #: 7		RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7602 - 7780	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TEXAS GULF # 57686		WELL #: 8		RRCID -> 064597		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 6985 - 7190	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TEXAS GULF #57686		WELL #: 9		RRCID -> 122500		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8076 - 8263	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT			-0-
-----											
COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COVE (MF ZONE)			21188 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
TEXAS GULF #57686			WELL #:	3 L	RRCID -> 042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF.	8021 - 8670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
TEXAS GULF 57686			WELL #:	10-L	RRCID -> 123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8540 - 8678	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
TEXAS GULF 57686			WELL #:	12-L	RRCID -> 161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7537 - 7896	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
COVE MCPAC			WELL #:	1-L	RRCID -> 161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8414 - 8514	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
TEXAS GULF #57686			WELL #:	1-L	RRCID -> 179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7424 - 7518	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)		21436 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER			
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474									
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	273742	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	4930 - 5030
M	O	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/08/2022							

CROSBY, WEST (CABOT SAND)		21830 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125									
RAMPART GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	275350	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	9280 - 9285
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
08	5394 #	2470	-0-	-2924	-0-	6 1	2205 3	Y	235	336 1	109
						259 9					
09	5220 #	1628	-0-	-3592	-0-	6 1	1263 3	Y	326	155 1	280
						359 9					
10	5394 #	2186	-0-	-3208	-0-	6 1	1852 3	Y	298	300 1	278
						328 9					
11	2507 R	2507	-0-	-0-	-0-	1 1	2333 3	Y	157	271 1	164
						173 9					
12	2573 #	783	-0-	-1790	-0-	1 1	769 3	Y	12		176
						13 9					
01	2480 #	156	-0-	-2324	-0-	156 3		Y	-0-		176

CROSBY, WEST (Y-3)		21830 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125									
LAKEWOOD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281268	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9444 - 9467
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
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-		5
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		5
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		5
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		5
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 1	4 3	Y	-0-		5
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		5

CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675									
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	148210	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9732 - 10310
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
08	3100 X	1599	-0-	-1501	-0-	1599 2		N	-0-		59
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-		59
10	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-		59
11	2070 X	1896	-0-	-174	-0-	1896 2		N	-0-		59
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT		59
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		59

BAHR INTEREST ET AL		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10564 - 10779
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
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	647	-0-	647	647	647 2		Y	-0-		-0-
10	1273 X	626	-0-	-647	-0-	626 2		Y	-0-		-0-
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-		-0-
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675												
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			Y	-0-		11
09	DLQ G-10	539	-0-	539	539	539 2			Y	-0-		11
10	1061 N	522	-0-	-539	-0-	522 2			Y	-0-		11
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			Y	-0-		11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
01	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												
08	3348 X	1761	-0-	-1587	-0-	1660 2	101 9		Y	92	177 1	28
09	DLQ G-10	2868	-0-	2868	2868	2793 2	75 9		Y	68		96
10	5679 X	2811	-0-	-2868	-0-	2703 2	108 9		Y	98	179 1	15
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	1972 2	101 9		Y	92		107
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				Y	NO RPT		107
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-				Y	NO RPT		107
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	226	-0-	226	226	226 2			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	219	-0-	219	445	219 2			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	160	-0-	160	605	160 2			Y	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	605				Y	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	605				Y	NO RPT		-0-
CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040												
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-		-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			N	-0-		-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003												
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	539	-0-	539	539	539 2			Y	-0-		-0-
10	1061 N	522	-0-	-539	-0-	522 2			Y	-0-		-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
CROSS CREEK (WILCOX C)			21840 477		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.			696675									
BAHR INTEREST ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 152367		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11080 - 11186	
M	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
-----												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAHR INTEREST ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 161313		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10009 - 10012	
08	3255 #	1672	-0-	-1583	-0-	1672	2	Y	-0-			28
09	DLQ G-10	2826	-0-	2826	-0-	2826	2	Y	-0-			-0-
10	5560 R	2734	-0-	-2826	-0-	2734	2	Y	-0-			28
11	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	Y	-0-			28
12	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			28
01	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CYPRESS, DEEP (WILCOX)			22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
SWEENEY, J. J. ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 165123		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10022 - 10184	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
-----												
DUNCAN, F. B.			WELL #: 2ST		RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11840 - 11860	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2865	2	1	9	N	144
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3318	2	55	9	N	51
10	3162 X	2022	-0-	-1140	-0-	2001	2	21	9	N	70
11	3060 X	2883	-0-	-177	-0-	2830	2	53	9	N	118
12	3162 X	1450	-0-	-1712	-0-	1414	2	36	9	N	151
01	3162 X	1804	-0-	-1358	-0-	1773	2	31	9	N	179
-----											
DUNCAN, F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	107
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	107
10	248 N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	107
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	46	2	17	9	N	27
-----											
GILBERT-FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
-----											
GILBERT-FREEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200			
08	837 N	258	-0-	-579	-0-	228	2	30	9	N	152
09	390 N	151	-0-	-239	-0-	112	2	39	9	N	187
10	496 N	208	-0-	-288	-0-	150	2	58	9	N	62
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	381	2	64	9	N	120
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	436	2	55	9	N	170
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	545	2	48	9	N	214
-----											
GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 263493		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830			
08	5952 X	5404	-0-	-548	-0-	5147	2	257	9	N	230
09	5760 X	4095	-0-	-1665	-0-	4093	2	2	9	N	232
10	5952 X	4355	-0-	-1597	-0-	4349	2	6	9	N	237
11	5760 X	4593	-0-	-1167	-0-	4513	2	80	9	N	125
12	5952 X	5943	-0-	-9	-0-	5824	2	119	9	N	233
01	5394 X	4428	-0-	-966	-0-	4338	2	90	9	N	133
-----											
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			
08	19189 #	18703	-0-	-486	-0-	18457	2	246	9	Y	178
09	18584	18112	-0-	-472	-0-	17842	2	270	9	Y	229
10	18732	18480	-0-	-252	-0-	18185	2	295	9	Y	313
11	18732	16544	-0-	-2188	-0-	16307	2	237	9	Y	339
12	18732	16926	-0-	-1806	-0-	16661	2	265	9	Y	192
01	18228	16379	-0-	-1849	-0-	16127	2	252	9	Y	223

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.  
TEMPLE INLAND "A"

22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
048169  
WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 11530 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					438
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					444
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			269
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022

STONE 'B'

22626 2652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
05122011  
WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	63767 X	62624	-0-	-1143	-0-	310	1	61425	2	N	808	732	1	1	8	601
						889	9									
09	61860 X	60447	-0-	-1413	-0-	300	1	59513	2	N	576	546	1	1	8	630
						634	9									
10	63922 X	61926	-0-	-1996	-0-	310	1	60847	2	N	699	928	1	2	8	399
						769	9									
11	60810 X	59841	-0-	-969	-0-	300	1	58793	2	N	680	549	1	1	8	529
						748	9									
12	62837 X	57404	-0-	-5433	-0-	304	1	56322	2	N	707	754	1	1	8	481
						778	9									
01	62620 X	NO RPT	-0-	-62620	-0-					N	NO RPT					481

D.H.J. (YEGUA 4550)  
GALLOWAY ENERGY CO.  
HARRIS & SMITH

22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER  
293303  
WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500)  
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP  
DABOVAL A

22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
003599  
WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220)  
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP  
C. J. DABOVAL -A-

22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
003599  
WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



DABOVAL (FRIO 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FINLEY RESOURCES, INC. REITZ G. U.		268602		WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6386 - 6390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

DABOVAL (6300)		22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP DABOVAL		003599		WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5688 - 5694		
08	18445 #	7717	-0-	-10728	-0-	7717	2			N	-0-			61
09	17850 #	11524	-0-	-6326	-0-	11489	2	35	9	N	32			93
10	16120 #	9189	-0-	-6931	-0-	9189	2			N	-0-			93
11	12240 #	6206	-0-	-6034	-0-	6148	2	58	9	N	53			146
12	11904 #	5167	-0-	-6737	-0-	5167	2			N	-0-			146
01	11904 #	823	-0-	-11081	-0-	823	2			N	-0-			146

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP DABOVAL, C.J.		003599		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7178 - 7180		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK						
FLETCHER OPERATING, LLC BLACK STONE MINERALS		273611		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7564 - 7571		
08	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1085	1	125	9	N	114			244
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	74	7	170
10	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	186	176	1	180
11	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	163	176	1	167
*12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	132	175	1	124
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	121			245

DAMASCUS (CARTER)		22876 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
XTO ENERGY INC. CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		945936		WELL #: 3		RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8883 - 8891		
08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	378	1	4455	2	Y	21			187
						23	9							
09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	354	1	4017	2	Y	26			213
						29	9							
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	358	1	4339	2	Y	7			220
						8	9							
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	363	1	4102	2	Y	28			248
						31	9							
12	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	386	1	4155	2	Y	8	182	1	74
						9	9							
*01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	375	1	4305	2	Y	44			118
						48	9							

-----												
DAMASCUS (SEAMANS)			22876 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA	
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
SEAMANS, ELMER			WELL #: 1		RRCID -> 086345			COMPL. DATE 11/18/1979			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170	
M	O	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
08		1426 N	1378	-0-	-48	-0-	113 1	1265 2	N	-0-		115
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	121 1	1121 2	N	-0-		115
10		1581 N	1030	-0-	-551	-0-	92 1	938 2	N	-0-		115
11		1320 N	1082	-0-	-238	-0-	98 1	984 2	N	-0-		115
12		1271 N	744	-0-	-527	-0-	66 1	678 2	N	-0-		115
01		1023 N	615	-0-	-408	-0-	61 1	554 2	N	-0-		115
-----												
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5			WELL #: 5		RRCID -> 102341			COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122	
08		7595 X	6210	-0-	-1385	-0-	510 1	5700 2	Y	-0-		146
09		7350 X	5875	-0-	-1475	-0-	574 1	5301 2	Y	-0-		146
10		7595 X	7096	-0-	-499	-0-	632 1	6464 2	Y	-0-		146
11		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	646 1	6505 2	Y	-0-		146
12		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	608 1	6216 2	Y	-0-		146
01		7099 X	6434	-0-	-665	-0-	641 1	5793 2	Y	-0-		146
-----												
DAMASCUS (WOODBINE)			22876 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK	
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
DORRANCE UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 078511			COMPL. DATE 05/24/1978			TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420	
08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	189 1	2117 2	N	-0-		159
09		1500 N	1257	-0-	-243	-0-	123 1	1134 2	N	-0-		159
10		1519 N	1457	-0-	-62	-0-	130 1	1327 2	N	-0-		159
11		1740 N	1220	-0-	-520	-0-	110 1	1110 2	N	-0-		159
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	134 1	1371 2	N	-0-		159
*01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	156 1	1410 2	N	-0-		159
-----												
DAMASCUS (WOODBINE 9300)			22876 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK	
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
BIRCH, R. E.			WELL #: 1		RRCID -> 080716			COMPL. DATE 01/10/1979			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304	
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	129 1	1439 2	N	-0-		130
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	143 1	1323 2	N	-0-		130
10		1829 N	1422	-0-	-407	-0-	127 1	1295 2	N	-0-		130
11		1530 N	106	-0-	-1424	-0-	10 1	96 2	N	-0-		130
12		1519 N	1152	-0-	-367	-0-	103 1	1049 2	N	-0-		130
01		1426 N	1384	-0-	-42	-0-	138 1	1246 2	N	-0-		130
-----												
DAMASCUS (WOODBINE 9330)			22876 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK	
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
ANICO UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 090403			COMPL. DATE 10/08/1980			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192	
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	149 1	1667 2	Y	-0-		73
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	168 1	1550 2	Y	26		99
							29 9					
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	151 1	1541 2	Y	-0-		99
11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	161 1	1622 2	Y	-0-		99
12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	161 1	1643 2	Y	-0-	68 1	31
01		1705 N	1629	-0-	-76	-0-	162 1	1467 2	Y	-0-		31

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.//		22876 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
CARTER BROS		WELL #:		1	RRCID ->	090567	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 9049 - 9061		
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
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		150 1	1678 2	Y	-0-			134
09	1380 N	737	-0-	-643	-0-		71 1	656 2	Y	9			143
							10 9						
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		109 1	1110 2	Y	-0-			143
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		176 1	1775 2	Y	-0-			143
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		168 1	1720 2	Y	-0-	98 1		45
01	1209 N	823	-0-	-386	-0-		82 1	741 2	Y	-0-			45
-----													
CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	102051	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8945 - 8975		
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			105
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
-----													
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	209493	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9103 - 9110		
ANICO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209493	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9103 - 9110		
08	372 N	286	-0-	-86	-0-		234 1	52 2	Y	-0-			-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-		219 1	125 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-		205 1	142 2	Y	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-		223 1	211 2	Y	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-		231 1	149 2	Y	-0-			-0-
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-		236 1	266 2	Y	-0-			-0-
-----													
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)		WELL #:		22898 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
DEGUELLO OPERATING LLC		WELL #:		210225									
SMITH, T. L.		WELL #:		18	RRCID ->	160281	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 3360 - 3368		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DANBURY (FRIO 7500)		WELL #:		22954 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BRAZORIA				
LINAN OIL & GAS, INC.		WELL #:		500806									
HOLLAND, JOHN		WELL #:		1 U	RRCID ->	005949	COMPL. DATE	05/09/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7518 - 7524		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DANBURY (NODOSARIA)		WELL #:		22954 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
BXP OPERATING, LLC		WELL #:		042191									
KILROY-VRAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	124695	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8983 - 8998		
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		127 1	1020 2	N	-0-			-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		166 1	1248 2	N	-0-			-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		191 1	876 2	N	-0-			-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		302 1	1305 2	N	-0-			-0-
12	837 N	456	-0-	-381	-0-		85 1	371 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)															
BXP OPERATING, LLC															
BENNETT ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594															
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
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	210	1	221	9	N	201	246	1	97
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	288	1	251	9	N	228	185	1	140
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	412	1	499	9	N	454	471	1	123
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	398	1	375	9	N	341	231	1	233
12		558 N	424	-0-	-134	-0-	292	1	132	9	N	120	241	1	112
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112
-----															
BENNETT ESTATE															
WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BENNETT ESTATE															
WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BENNETT ESTATE															
WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250															
08	1581	N	1011	-0-	-570	-0-	1011	1			N	-0-			64
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1			N	-0-			64
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-			64
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	1			N	-0-			64
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	1	1	2	N	-0-			64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
-----															
MESSY OIL AND GAS, LLC															
RICE, I. P. UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROCINANTE															
SCHMIDT															
WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ROCINANTE		//CONT.// 722675								
URBAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

DARTEZ (HACKBERRY)		23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
PETRODOME OPERATING, LLC		660286								
LONGLEY, H. B.		WELL #: 1		RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1521
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1521
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1521
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1521
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1521
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1521

  

LONGLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 284569		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 155453		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
DEAN, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12922 - 12944		
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
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			93
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			93
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			93
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			93
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			93
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			93

BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218		PERF.12970 - 13010		
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			111
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			111
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			111
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			111
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			111
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			111

ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12962 - 13026		
08	1185 X	164	-0-	-1021	-0-	164 2		N	-0-			88
09	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			88
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			88
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			88
*12	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			88
*01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			88

WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 12982		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
BLAKE, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13030 - 13055		
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			82
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			82
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			82
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			82
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			82
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			82

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 13597		
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			243
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			243
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			243
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			243
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			243
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			243

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		//CONT.//		23745 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245								
MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	228947	COMPL. DATE	05/13/2020	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	5752 - 5844
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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)				23861 908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
SCHORNFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	157194	COMPL. DATE	07/06/1995	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	12500 - 12560
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700

DEEP PINES (WDBN AC)				23903 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
HORIZON PROPERTIES		WELL #:		1H	RRCID ->	271807	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	12562	PERF.	12577 - 16948
08	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1238	2	119	9	Y	108	195
09	1380 N	1195	-0-	-185	-0-	1110	2	85	9	Y	77	117
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1036	2	144	9	Y	131	248
11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2499	2	257	9	Y	234	107
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	943	2	124	9	Y	113	220
*01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	992	2	336	9	Y	305	340

HORIZON PROPERTIES				WELL #:	2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	13366 - 16953
08	3019 N	2812	-0-	-207	-0-	2572	2	240	9	Y	218	188	214
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2306	2	199	9	Y	181	192	203
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2153	2	238	9	Y	216	192	227
11	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5191	2	179	9	Y	163	185	205
12	2480 X	1985	-0-	-495	-0-	1737	2	248	9	Y	225	178	252
01	2480 X	1420	-0-	-1060	-0-	1301	2	119	9	Y	108	194	166

HOP UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	13072	PERF.	18540 - 18896
08	837 N	802	-0-	-35	-0-	752	2	50	9	N	45		132
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	674	2	57	9	N	52		184
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	631	2	43	9	N	39		223
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1521	2	42	9	N	38	184	77
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	501	2	39	9	N	35		112
*01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	762	2	42	9	N	38		150

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755								
DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	10385 X	9790	-0-	-595	-0-	9453	2	337	9	N	306	140
09	10050 X	8971	-0-	-1079	-0-	8476	2	495	9	N	450	222
10	9734 X	7742	-0-	-1992	-0-	7378	2	364	9	N	331	188
11	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	17794	2	300	9	N	273	92
12	11346 X	8280	-0-	-3066	-0-	7939	2	341	9	N	310	223
01	10075 X	8667	-0-	-1408	-0-	8208	2	459	9	N	417	251
-----												
BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111
08	2387 X	2267	-0-	-120	-0-	1786	2	481	9	N	437	359
09	2310 X	1992	-0-	-318	-0-	1601	2	391	9	N	355	334
10	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	9734	2	465	9	N	423	202
11	23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	23474	2	47	9	N	43	245
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3148	2	48	9	N	44	289
*01	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	13256	2	548	9	N	498	237
-----												
MATT DILLON STATE GUI		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146
08	5549 X	5277	-0-	-272	-0-	5095	2	182	9	N	165	240
09	5370 X	4748	-0-	-622	-0-	4569	2	179	9	N	163	214
10	5208 X	4472	-0-	-736	-0-	4262	2	210	9	N	191	211
11	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10278	2	193	9	N	175	197
12	6293 X	5369	-0-	-924	-0-	5195	2	174	9	N	158	175
*01	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5232	2	228	9	N	207	191
-----												
CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177
08	7099 X	6687	-0-	-412	-0-	6595	2	92	9	N	84	159
09	6870 X	6019	-0-	-851	-0-	5913	2	106	9	N	96	65
10	6665 X	5295	-0-	-1370	-0-	5200	2	95	9	N	86	151
11	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	12541	2	95	9	N	86	43
12	7440 X	5712	-0-	-1728	-0-	5610	2	102	9	N	93	136
01	6882 X	5414	-0-	-1468	-0-	5330	2	84	9	N	76	212
-----												
LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480
08	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	6985	2	230	9	N	209	275
09	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6263	2	217	9	N	197	283
10	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	5846	2	255	9	N	232	155
11	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	14097	2	155	9	N	141	120
12	4309 X	2764	-0-	-1545	-0-	2589	2	175	9	N	159	100
01	4309 X	2847	-0-	-1462	-0-	2641	2	206	9	N	187	93
-----												
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES  
 ZINGARA GRIMES, LLC 950840  
 ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	N	10	191	1	36
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-			36
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			36
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			36
12		1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			N	-0-			36
*01		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			36

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 D AND J OPERATING, LLC 196231  
 LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500  
 BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) 24243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 BRAZORIA HYDROCARBON LLC 089989  
 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 290102 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 290152 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																
DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169																
DEUSSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																
08		6355 X	2750	-0-	-3605	-0-	105	1	2645	2	Y	-0-			184	
09		7080 X	2922	-0-	-4158	-0-	210	1	2657	2	Y	50			234	
							55	9								
10		6479 X	2423	-0-	-4056	-0-	118	1	2305	2	Y	-0-			234	
*11		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	231	1	7793	2	Y	181	375	1	40	
							199	9								
*12		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	161	1	7078	2	Y	70			110	
							77	9								
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			110	
-----																
DEUSSON ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----																
DEUSSON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT			-0-	
-----																
DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169																
RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814																
08		4402 X	4143	-0-	-259	-0-	310	1	3555	2	N	253	178	1	2 8	272
							278	9								
09		4020 X	3971	-0-	-49	-0-	300	1	3437	2	N	213	351	1	4 8	130
							234	9								
10		3813 X	3684	-0-	-129	-0-	310	1	3067	2	N	279	178	1	1 8	230
							307	9								
*11		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	300	1	3276	2	N	227	186	1	1 8	270
							250	9								
*12		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	310	1	3232	2	N	250	348	1	2 8	170
							275	9								
01		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT				170

OIL AND GAS DIVISION

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN)		24431 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 290227		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 13768		PERF.13940 - 13948		
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	
08	103850 #	85006	-0-	-18844	-0-	310 1	83938 2	N	689	706 1	16 8	663
09	99630 #	73966	-0-	-25664	-0-	758 9	72744 2	N	838	693 1	15 8	793
10	93651 #	73820	-0-	-19831	-0-	300 1	73030 2	N	436	521 1	15 8	693
11	90630 #	70366	-0-	-20264	-0-	922 9	69257 2	N	735	899 1	16 8	513
12	85002 #	71892	-0-	-13110	-0-	310 1	70847 2	N	668	539 1	14 8	628
01	85002 #	NO RPT	-0-	-85002	-0-	480 9		N	NO RPT			628

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT			-0-

RDH FARMS		24433 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 1		RRCID -> 231762		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12664 - 12674				
08	3627 X	2110	-0-	-1517	-0-	16 1	2073 2	N	19	2 8		282
09	30750 X	22695	-0-	-8055	-0-	21 9	21565 2	N	794	700 1		376
10	31775 X	22442	-0-	-9333	-0-	257 1	21422 2	N	663	703 1	15 8	321
11	30750 X	2734	-0-	-28016	-0-	873 9	2475 2	N	107	185 1	13 8	230
12	31775 X	21778	-0-	-9997	-0-	291 1	20938 2	N	659	550 1		339
01	31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-	729 9		N	NO RPT			339

DEVILLIER (LOX B)		247838		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 171899		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10699 - 10702		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #: 118		RRCID -> 265024		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11013 - 11025		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

DEVIILLIER (VICKSBURG)			24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			247838									
DEVIILLIER UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	061986	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10708 - 10721	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEVIILLIER, O. C.			WELL #:	3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 3375 - 10518	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HSR E. COOPER			WELL #:	2	RRCID ->	163152	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEVIL (FRIO)			24441 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
FRIENDSHIP			WELL #:	1	RRCID ->	188081	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12878 - 12906	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DICKINSON (FRIO CONS.)			24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967									
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	6GU	RRCID ->	065429	COMPL. DATE	01/14/1976	TOTAL DEPTH	9943	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	1	RRCID ->	112016	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	10497	PERF. 6186 - 6202	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) FOURTH FLOOR OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// 24674 800 //CONT.// 280967		NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 40U		RRCID -> 160237	COMPL. DATE 09/24/1996	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 7947	-	7986			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U		RRCID -> 193911	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7336	-	7346			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17		RRCID -> 204719	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8176	-	8469			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 19		RRCID -> 226570	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 10162	PERF. 9128	-	9212			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
STEWART, MACO A		WELL #: 41		RRCID -> 242404	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 8804	-	8814			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		681161 WELL #: 15		RRCID -> 151793	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9244	-	9347			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) PROGENIES OPERATING LLC STEWART, MACO A		//CONT.// //CONT.//	24674 800 681161	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
STEWART, MACO A		WELL #:	43	RRCID ->	161674	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740 PERF. 8760 - 8764
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	36	RRCID ->	166095	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 7415 - 7431
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	2	RRCID ->	166648	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710 PERF. 8090 - 8124
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	16	RRCID ->	171774	COMPL. DATE	11/07/1998	TOTAL DEPTH	9624 PERF. 7864 - 7893
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	3GU	RRCID ->	172236	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697 PERF. 7444 - 7537
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	5	RRCID ->	173201	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 7834 - 7849
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	18	RRCID ->	198557	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8548 - 8559
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161												
STEWART, MACO A		WELL #:		32S	RRCID ->	203349	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9056 - 9061				
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
MACO-STEWART		WELL #:		A 37 S	RRCID ->	210108	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8362 - 8648				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:		20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8215 - 9125				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	8209 - 8344				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE									
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267														
BAGE		WELL #:		1	RRCID ->	258055	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	4912 - 4930				
08	62 #	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 2			N	-0-					86
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2				N	-0-					86
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2				N	-0-					86
11	12 #	5	-0-	-7	-0-	5 2				N	-0-					86
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2			N	8					94
*01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	9 9										
						5 1	40 2			N	4					98
						4 9										
-----																
DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)		25018 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TRINITY									
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC		229385														
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	224680	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2204	PERF.	1987 - 1992				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOBBIN (11740)		25058 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
GALLOWAY ENERGY CO.		293303												
HEINTZ, D.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456		PERF.11746 - 11772				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	16	1	70	2	N	-0-			96
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-			96
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	2	N	-0-			96
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	8	1	26	2	N	-0-			96
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-			96
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)		25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
EARL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716				
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-

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				
08	7378 #	7342	-0-	-36	-0-	465	1	6632	2	N	223	364	1	59
09	7260	7601	-0-	341	341	450	1	6874	2	N	252	184	1	127
10	9151	8156	-0-	-995	-0-	465	1	7391	2	N	273	183	1	217
11	8976	8118	-0-	-858	-0-	300	9	7435	2	N	212	374	1	55
12	7502	8753	-0-	1251	1251	465	1	7969	2	N	290	185	1	160
*01	8825	7538	-0-	-1287	-0-	319	9	6792	2	N	255	377	1	38
						281	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780		PERF.14350 - 14366				
08	7311 X	7311	-0-	-0- B	-0-	7311	3			N	-0-			142
09	7027 X	7027	-0-	-0- B	-0-	7027	3			N	-0-			142
10	6167 X	6167	-0-	-0- B	-0-	6167	3			N	-0-			142
11	6762 X	6762	-0-	-0- B	-0-	6762	3			N	-0-			142
*12	5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-	5713	3			N	-0-			142
*01	6090 X	6090	-0-	-0- B	-0-	6090	3			N	-0-			142

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642		PERF.14406 - 14448				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316								
08	2046 N	463	-0-	-1583 B	-0-	426	3	37	9	N	34					207
09	2430 N	932	-0-	-1498 B	-0-	898	3	34	9	N	31					238
10	2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	2939	3	2	9	N	2					240
11	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1039	3	2	9	N	2					242
*12	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1411	3	21	9	N	19	183	1			78
01	2945 N	2840	-0-	-105 B	-0-	2821	3	19	9	N	17					95
-----																
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269								
08	9579 X	8694	-0-	-885 B	-0-	8577	3	117	9	N	106	178	1			241
09	8970 X	8680	-0-	-290 B	-0-	8573	3	107	9	N	97		2	8		336
10	9052 X	7200	-0-	-1852 B	-0-	7166	3	34	9	N	31	176	1			191
11	8640 X	7788	-0-	-852 B	-0-	7708	3	80	9	N	73		3	8		261
*12	9227 X	9227	-0-	-0- B	-0-	9157	3	70	9	N	64	180	1			145
*01	9916 X	9916	-0-	-0- B	-0-	9822	3	94	9	N	85		2	8		228
-----																
CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #: 4		RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460								
08	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	3050	3	129	9	N	117	185	1			139
09	3096 X	3096	-0-	-0- B	-0-	2964	3	132	9	N	120					259
10	2821 X	1014	-0-	-1807 B	-0-	934	3	80	9	N	73	180	1			152
11	2730 X	2360	-0-	-370 B	-0-	2246	3	114	9	N	104					256
12	2821 X	2604	-0-	-217 B	-0-	2504	3	100	9	N	91	181	1			166
*01	2993 X	2993	-0-	-0- B	-0-	2858	3	135	9	N	123	178	1			111
-----																
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 4		RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266								
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
-----																
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 6		RRCID -> 148526		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101								
08	14628 X	14628	-0-	-0- B	-0-	14054	3	574	9	N	522	534	1			363
09	13500 X	12963	-0-	-537 B	-0-	12434	3	529	9	N	481	532	1	11	8	301
10	14936 X	14936	-0-	-0- B	-0-	14303	3	633	9	N	575	536	1			340
11	14080 X	14080	-0-	-0- B	-0-	13476	3	604	9	N	549	543	1	10	8	336
12	13950 X	11245	-0-	-2705 B	-0-	10758	3	487	9	N	443	365	1			414
*01	14149 X	14149	-0-	-0- B	-0-	13620	3	529	9	N	481	710	1	5	8	180

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 7		RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11532 X	1073	-0-	-10459 B	-0-	63 1	956 3	N	49	177 1	189
09	14238 X	14238	-0-	-0- B	-0-	54 9	12956 3	N	653	543 1	292
10	16039 X	16039	-0-	-0- B	-0-	564 1	14627 3	N	713	873 1	132
11	15496 X	15496	-0-	-0- B	-0-	718 9	14038 3	N	775	354 1	540
*12	16455 X	16455	-0-	-0- B	-0-	628 1	14897 3	N	827	1088 1	279
*01	13974 X	13974	-0-	-0- B	-0-	784 9	12686 3	N	679	359 1	592
						605 1					
						853 9					
						648 1					
						910 9					
						541 1					
						747 9					
-----											
JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907			
08	1891 N	134	-0-	-1757 B	-0-	10 1	122 3	N	2		288
09	1680 N	1123	-0-	-557 B	-0-	2 9	1026 3	N	33		321
10	2139 N	1559	-0-	-580 B	-0-	61 1	1415 3	N	41	191 1	171
11	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	36 9	1985 3	N	89	183 1	75
*12	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	99 1	1754 3	N	70		145
*01	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	45 9	1412 3	N	75		220
						120 1					
						98 9					
						117 1					
						77 9					
						104 1					
						83 9					
-----											
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
-----											
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 1		RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090			
08	744 N	57	-0-	-687 B	-0-	4 1	53 3	N	-0-		117
09	690 N	24	-0-	-666 B	-0-	2 1	22 3	N	-0-		117
10	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	41 1	588 3	N	-0-		117
11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	43 1	624 3	N	-0-		117
*12	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	45 1	675 3	N	-0-		117
01	620 N	498	-0-	-122 B	-0-	34 1	464 3	N	-0-		117



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	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
08	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	86 1	332 3	N	4		228
09	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	4 9	17 3	N	1		229
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	5 1		N	-0-		229
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-	1 9		N	-0-		229
*12	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	80 1	210 3	N	5	175 1	59
*01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	6 9	148 3	N	-0-		59
01	67 1										
-----											
CARTER, W. T. & BRO. A		WELL #:	1	RRCID ->	160321	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	14280	PERF.	14070 - 14086
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	7	RRCID ->	161469	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	14751	PERF.	14554 - 14660
08	15633 X	15633	-0-	-0- B	-0-	14899 3	734 9	N	667	710 1	484
09	14958 X	14958	-0-	-0- B	-0-	14173 3	785 9	N	714	718 1	476
10	15028 X	15028	-0-	-0- B	-0-	14172 3	856 9	N	778	717 1	537
11	12930 X	6533	-0-	-6397 B	-0-	6068 3	465 9	N	423	364 1	589
12	13361 X	1156	-0-	-12205 B	-0-	1131 3	25 9	N	23	381 1	231
01	13361 X	1841	-0-	-11520 B	-0-	1788 3	53 9	N	48		279
-----											
CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #:	2	RRCID ->	161596	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	14207	PERF.	14020 - 14058
08	2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-			N	-0-		168
09	2160 N	-0-	-0-	-2160 B	-0-			N	-0-		168
10	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	173 1	2480 3	N	40		208
11	3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	44 9	3566 3	N	68		276
*12	7304 X	7304	-0-	-0- B	-0-	248 1	6722 3	N	121	189 1	208
*01	6368 X	6368	-0-	-0- B	-0-	75 9	5810 3	N	117	2 8	323
						429 1					
						129 9					
-----											
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"		WELL #:	3	RRCID ->	161870	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	14228	PERF.	14077 - 14111
08	7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2 3		N	-0-		51
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		51
10	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		51
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		51
12	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-		51
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51
-----											
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #:	8	RRCID ->	162363	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	14651	PERF.	14535 - 14596
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		1279 N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1048	3	231	9	N	210	177	1	617
09		1200 N	1149	-0-	-51	B	-0-	914	3	235	9	N	214	355	1	476
10		1333 N	974	-0-	-359	B	-0-	740	3	234	9	N	213			689
11		1230 N	984	-0-	-246	B	-0-	819	3	165	9	N	150	370	1	469
*12		1197 N	1197	-0-	-0-	B	-0-	877	3	320	9	N	291	359	1	401
*01		1197 N	1197	-0-	-0-	B	-0-	958	3	239	9	N	217	179	1	439

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021																
08		775 N	104	-0-	-671	B	-0-	8	1	96	3	N	-0-			73
09		570 N	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-			73
10		833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	54	1	779	3	N	-0-			73
11		169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	11	1	158	3	N	-0-			73
*12		585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	37	1	548	3	N	-0-			73
01		806 N	401	-0-	-405	B	-0-	28	1	373	3	N	-0-			73

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513																	
08		2879 X	2879	-0-	-0-	B	-0-	578	1	2234	3	N	61			371	
09		3303 X	3303	-0-	-0-	B	-0-	780	1	2465	3	N	53			424	
10		3240 X	3240	-0-	-0-	B	-0-	935	1	2222	3	N	75			499	
11		1701 X	1701	-0-	-0-	B	-0-	330	1	1318	3	N	48	183	1	3 8	361
*12		3456 X	3456	-0-	-0-	B	-0-	932	1	2458	3	N	60	190	1		231
*01		2690 X	2690	-0-	-0-	B	-0-	818	1	1815	3	N	52				283

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986																	
08		5518 X	31	-0-	-5487	B	-0-	30	1	1	9	N	1	176	1		312
09		3600 X	-0-	-0-	-3600	B	-0-					N	-0-				312
10		4743 X	1979	-0-	-2764	B	-0-	162	1	1791	3	N	24	179	1		157
11		11712 X	11712	-0-	-0-	B	-0-	1021	1	10386	3	N	277	175	1	3 8	256
*12		5597 X	5597	-0-	-0-	B	-0-	519	1	4932	3	N	133	179	1		210
*01		4724 X	4724	-0-	-0-	B	-0-	475	1	4132	3	N	106				316

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				181
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				181
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				181
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				181
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				181
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				181

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808																	
08		186 N	79	-0-	-107	B	-0-	57	3	22	9	N	20				305
09		120 N	103	-0-	-17	B	-0-	62	3	41	9	N	37				342
10		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	150	3	45	9	N	41				383
11		90 N	60	-0-	-30	B	-0-	49	3	11	9	N	10				393
12		93 N	90	-0-	-3	B	-0-	72	3	18	9	N	16	182	1		227
01		186 N	148	-0-	-38	B	-0-	86	3	62	9	N	56				283

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
JACKSON, H.		WELL #: 2		RRCID -> 165343		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990		
M	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
08	4774 X	603	-0-	-4171 B	-0-	46 1	546 3	N	10	208
						11 9				
09	4620 X	-0-	-0-	-4620 B	-0-			N	-0-	208
10	4774 X	4634	-0-	-140 B	-0-	298 1	4272 3	N	58	266
						64 9				
11	5081 X	5081	-0-	-0- B	-0-	283 1	4696 3	N	93	359
						102 9				
*12	6859 X	6859	-0-	-0- B	-0-	420 1	6287 3	N	138	357 1
						152 9				140
*01	6810 X	6810	-0-	-0- B	-0-	458 1	6200 3	N	138	2 8
						152 9				276
-----										
CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #: 21		RRCID -> 165563		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962		
08	2604 N	2558	-0-	-46 B	-0-	2357 3	201 9	N	183	518
09	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2215 3	197 9	N	179	370
10	2418 N	2266	-0-	-152 B	-0-	2095 3	171 9	N	155	347
11	2490 N	2126	-0-	-364 B	-0-	1924 3	202 9	N	184	357
12	2480 N	1709	-0-	-771 B	-0-	1498 3	211 9	N	192	197
01	2263 N	2041	-0-	-222 B	-0-	1900 3	141 9	N	128	325
									327 1	
									178 1	
									174 1	
									352 1	
-----										
CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014		
08	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1819 3	132 9	N	120	308
09	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1294 3	50 9	N	45	353
10	1054 N	987	-0-	-67 B	-0-	942 3	45 9	N	41	208
11	1890 N	1572	-0-	-318 B	-0-	1495 3	77 9	N	70	278
*12	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	1858 3	238 9	N	216	351 1
*01	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1292 3	94 9	N	85	228
-----										
CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044		
08	2759 X	2091	-0-	-668 B	-0-	1880 3	211 9	N	192	289
09	2670 X	2282	-0-	-388 B	-0-	2092 3	190 9	N	173	289
10	2573 X	2311	-0-	-262 B	-0-	2080 3	231 9	N	210	137
11	2546 X	2546	-0-	-0- B	-0-	2328 3	218 9	N	198	160
*12	3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	3250 3	305 9	N	277	83
*01	3207 X	3207	-0-	-0- B	-0-	2955 3	252 9	N	229	127
									180 1	
									173 1	
									362 1	
									175 1	
									354 1	
									185 1	
-----										
CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122		
08	1085 N	1057	-0-	-28 B	-0-	938 3	119 9	N	108	275
09	1020 N	883	-0-	-137 B	-0-	783 3	100 9	N	91	193
10	837 N	635	-0-	-202 B	-0-	518 3	117 9	N	106	117
11	1020 N	936	-0-	-84 B	-0-	886 3	50 9	N	45	162
*12	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1058 3	89 9	N	81	68
*01	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	983 3	61 9	N	55	123
-----										
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 11		RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	8618 X	724	-0-	-7894 B	-0-	55 1	651 3	N	16	176 1		221
09	9617 X	9617	-0-	-0- B	-0-	18 9	8896 3	N	174	187 1	4 8	204
10	11969 X	11969	-0-	-0- B	-0-	191 9	10959 3	N	223	188 1		239
11	10664 X	10664	-0-	-0- B	-0-	245 9	9836 3	N	214	179 1	5 8	269
*12	10259 X	10259	-0-	-0- B	-0-	593 1	9384 3	N	225	372 1		122
01	8618 X	6631	-0-	-1987 B	-0-	235 9	5999 3	N	172	2 8		292
						627 1						
						248 9						
						443 1						
						189 9						
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000			TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-			-0-
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 14		RRCID -> 176592		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944			
08	3193 X	329	-0-	-2864 B	-0-	25 1	300 3	N	4			244
09	3090 X	1655	-0-	-1435 B	-0-	4 9	1491 3	N	33			277
10	2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-	128 1		N	-0-			277
11	2640 X	-0-	-0-	-2640 B	-0-	36 9		N	-0-			277
12	2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-			N	-0-			277
*01	2142 X	2142	-0-	-0- B	-0-	145 1	1967 3	N	27			304
						30 9						
JACKSON, H.		WELL #: 4		RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000			TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866			
08	3069 X	114	-0-	-2955 B	-0-	8 1	99 3	N	6			223
09	2970 X	-0-	-0-	-2970 B	-0-	7 9		N	-0-			223
10	3069 X	1921	-0-	-1148 B	-0-	123 1	1754 3	N	40			263
11	3587 X	3587	-0-	-0- B	-0-	44 9	3324 3	N	57			320
*12	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	200 1	4054 3	N	85	366 1		39
*01	3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	63 9	3567 3	N	77			116
						271 1						
						94 9						
						263 1						
						85 9						

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
CHAMPION INT'L "C" //CONT.// 020467												
WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		4371 X	978	-0-	-3393 B	-0-	196 1	758 3		N	22	333
							24 9					
09		4230 X	535	-0-	-3695 B	-0-	119 1	376 3		N	36	369
							40 9					
10		4185 X	663	-0-	-3522 B	-0-	195 1	464 3		N	4	373
							4 9					
11		1230 X	1019	-0-	-211 B	-0-	203 1	810 3		N	5	378
							6 9					
*12		1057 X	1057	-0-	-0- B	-0-	281 1	742 3		N	31	230
							34 9				179 1	
01		992 X	933	-0-	-59 B	-0-	288 1	639 3		N	5	235
							6 9					
JACKSON, H.												
WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-	5
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-	5
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-	5
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-	5
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-	5
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-	5
CHAMPION INT'L "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200												
08		8556 X	7349	-0-	-1207 B	-0-	451 1	6626 3		N	247	378
							272 9				353 1	
09		7620 X	5762	-0-	-1858 B	-0-	358 1	5183 3		N	201	403
							221 9				176 1	
10		7874 X	7792	-0-	-82 B	-0-	463 1	7001 3		N	298	510
							328 9				191 1	
11		7620 X	7216	-0-	-404 B	-0-	437 1	6406 3		N	339	304
							373 9				542 1	3 8
*12		7410 X	7410	-0-	-0- B	-0-	504 1	6562 3		N	313	280
							344 9				337 1	
01		7781 X	7083	-0-	-698 B	-0-	492 1	6263 3		N	298	398
							328 9				180 1	
CARTER, W. T. & BRO. "D"												
WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	25
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	25
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	25
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	25
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	25
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	25
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU												
WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006												
08		403 N	26	-0-	-377 B	-0-	2 1	24 3		N	-0-	15
09		360 N	101	-0-	-259 B	-0-	8 1	93 3		N	-0-	15
10		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	25 1	355 3		N	-0-	15
11		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	19 1	278 3		N	-0-	15
*12		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	22 1	328 3		N	-0-	15
01		372 N	331	-0-	-41 B	-0-	23 1	308 3		N	-0-	15



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 10		RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
-----																
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 4		RRCID -> 182262		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
-----																
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 5		RRCID -> 185161		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104								
08	589 N	42	-0-	-547 B	-0-	3	1	39	3	N	-0-					36
09	570 N	198	-0-	-372 B	-0-	16	1	182	3	N	-0-					36
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	49	1	700	3	N	-0-					36
11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	39	1	562	3	N	-0-					36
*12	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	40	1	600	3	N	-0-					36
*01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	42	1	574	3	N	-0-					36
-----																
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216								
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	126	1			27
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
-----																
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 10		RRCID -> 232436		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086								
08	3751 X	2194	-0-	-1557 B	-0-	2084	3	110	9	N	100					322
09	3802 X	3802	-0-	-0- B	-0-	3695	3	107	9	N	97	178	1	2	8	239
10	3658 X	3444	-0-	-214 B	-0-	3305	3	139	9	N	126	175	1			190
11	3540 X	3189	-0-	-351 B	-0-	3049	3	140	9	N	127	3	8			314
12	3937 X	1802	-0-	-2135 B	-0-	1743	3	59	9	N	54	178	1			190
01	3937 X	3606	-0-	-331 B	-0-	3488	3	118	9	N	107					297
-----																
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 9		RRCID -> 234340		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236								
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
NECHES TRANSPORT INC.			601854								
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	282381	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	14075 - 14137
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	2750 2	24 9	N	22	89
09		1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1113 2	45 9	N	41	130
10		1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1897 2	47 9	N	43	173
11		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1884 2	30 9	N	27	19
12		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1719 2	47 9	N	43	62
*01		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	681 2	64 9	N	58	120
-----											
BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #:	2H	RRCID ->	282795	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	16229 - 16386
08		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2354 2	35 9	N	32	87
09		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	96 2	14 9	N	13	100
10		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	823 2	11 9	N	10	110
11		1650 N	430	-0-	-1220 B	-0-	419 2	11 9	N	10	120
12		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	688 2	17 9	N	15	135
01		837 N	522	-0-	-315 B	-0-	494 2	28 9	N	25	160
-----											
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3		WELL #:	3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	14307	PERF.	14372 - 14428
08		1750 X	1750	-0-	-0- B	-0-	1725 2	25 9	N	23	88
09		969 X	969	-0-	-0- B	-0-	923 2	46 9	N	42	130
10		1635 X	1635	-0-	-0- B	-0-	1585 2	50 9	N	45	175
11		1680 X	1230	-0-	-450 B	-0-	1186 2	44 9	N	40	31
12		1736 X	1052	-0-	-684 B	-0-	1031 2	21 9	N	19	50
01		1736 X	229	-0-	-1507 B	-0-	160 2	69 9	N	63	113
-----											
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:	5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)			25645 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467								
CHAMPION INT'L		WELL #:	1Y	RRCID ->	162727	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3609 - 3615
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)			25646 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC			042191								
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.	13434 - 18012
08		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-	249
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	249
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249

-----  
 DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191  
 SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	4278 X	3766	-0-	-512	-0-	63	1	3358	2	N	314	365	1	347	
						345	9								
09	4290 X	4233	-0-	-57	-0-	3773	2	460	9	N	418	186	1	579	
10	4433 X	4348	-0-	-85	-0-	3931	2	417	9	N	379	365	1	593	
11	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	3926	2	633	9	N	575	561	1	607	
12	4371 X	4281	-0-	-90	-0-	4059	2	222	9	N	202	375	1	434	
01	4371 X	3280	-0-	-1091	-0-	243	1	2732	2	N	277	188	1	523	
						305	9								

-----  
 BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000  
 -----

08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	191	1	3137	2	N	81			187
						89	9							
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2738	2	61	9	N	55			242
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	221	1	2796	2	N	45			287
						50	9							
11	2130 X	2089	-0-	-41	-0-	56	1	1990	2	N	39	186	1	140
						43	9							
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2899	2	80	9	N	73			213
*01	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2918	2	76	9	N	69			282

-----  
 DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147  
 -----

08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	2057	1	1608	2	N	479	366	1	271
						527	9							
09	3960 X	3255	-0-	-705	-0-	1462	1	1277	2	N	469	551	1	189
						516	9							
10	4092 X	3338	-0-	-754	-0-	1415	1	1392	2	N	483	558	1	114
						531	9							
11	3960 X	2764	-0-	-1196	-0-	2259	2	505	9	N	459	371	1	202
12	4092 X	3482	-0-	-610	-0-	701	1	2068	2	N	648	548	1	302
						713	9							
01	4092 X	2602	-0-	-1490	-0-	207	1	2026	2	N	335	370	1	267
						369	9							

-----  
 WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122			449
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	549	1	144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154			298
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164			462
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	361	1	160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	180	1	121

-----  
 BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893  
 -----

08	13299 X	11880	-0-	-1419	-0-	6236	1	4872	2	N	702	724	1	397
						772	9							
09	12870 X	11654	-0-	-1216	-0-	5766	1	5043	2	N	768	908	1	257
						845	9							
10	13299 X	12007	-0-	-1292	-0-	5648	1	5559	2	N	727	737	1	247
						800	9							
11	12270 X	8582	-0-	-3688	-0-	7773	2	809	9	N	735	488	1	494
12	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	2889	1	8517	2	N	713	915	1	292
						784	9							
01	12028 X	9341	-0-	-2687	-0-	792	1	7731	2	N	744	552	1	484
						818	9							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191																
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1984 X	1777	-0-	-207	-0-	42	1	1520	2	N	195	362	1		502	
						215	9									
09	1920 X	1845	-0-	-75	-0-	62	1	1442	2	N	310	371	1		441	
						341	9									
10	1984 X	1725	-0-	-259	-0-	14	1	1381	2	N	300	183	1		558	
						330	9									
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	2579	2	568	9	N	516	559	1		515	
12	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	37	1	2353	2	N	272	363	1		424	
						299	9									
*01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	12	1	1986	2	N	536	548	1		412	
						590	9									
-----																
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038																
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	1183	1	924	2	N	206	179	1		596	
						227	9									
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	1177	1	1030	2	N	171	348	1		419	
						188	9									
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	1141	1	1123	2	N	194	187	1		426	
						213	9									
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2179	2	211	9	N	192	184	1		434	
12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	619	1	1823	2	N	201	184	1		451	
						221	9									
*01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	221	1	2153	2	N	203	187	1		467	
						223	9									
-----																
BBX OPERATING, L.L.C. 058908																
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324																
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1451	3	451	9	N	410	355	1		219	
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1105	3	336	9	N	305	372	1		152	
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1086	3	342	9	N	311	378	1		85	
11	1830 N	1761	-0-	-69	-0-	1339	3	422	9	N	384	167	1		302	
12	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1142	3	235	9	N	214	379	1		137	
*01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1040	3	450	9	N	409	374	1		172	
-----																
ZARVONA ENERGY LLC 950523																
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473																
08	2356 N	2309	-0-	-47	-0-	2046	3	263	9	N	239	174	1		553	
09	1950 N	1291	-0-	-659	-0-	1155	3	136	9	N	124	533	1		144	
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1851	3	237	9	N	215	175	1		184	
11	2220 N	2077	-0-	-143	-0-	1890	3	187	9	N	170				354	
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1405	3	223	9	N	203	350	1		207	
01	2077 N	1498	-0-	-579	-0-	1354	3	144	9	N	131	178	1		160	
-----																
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				104	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16				120	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42				162	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				202	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	180	1		62	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53				115	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743												
M	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
08		1674 N	1202	-0-	-472	-0-	764	3	438	9	N	92
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1156	3	281	9	N	169
10		1240 N	1074	-0-	-166	-0-	775	3	299	9	N	76
11		1170 N	1162	-0-	-8	-0-	875	3	287	9	N	159
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1086	3	430	9	N	188
*01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	608	3	553	9	N	339
-----												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380												
08		403 N	176	-0-	-227	-0-	132	3	44	9	N	233
09		360 N	56	-0-	-304	-0-	45	3	11	9	N	77
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	128	3	51	9	N	123
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	256	3	64	9	N	181
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	268	3	77	9	N	251
*01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	328	3	63	9	N	124
-----												
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880												
08		620 N	576	-0-	-44	-0-	484	3	92	9	N	304
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	679	3	94	9	N	212
10		620 N	478	-0-	-142	-0-	386	3	92	9	N	296
11		570 N	456	-0-	-114	-0-	351	3	105	9	N	200
*12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	554	3	112	9	N	121
01		465 N	433	-0-	-32	-0-	308	3	125	9	N	235
-----												
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1224	3	312	9	N	94
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1200	3	266	9	N	162
10		1364 N	1009	-0-	-355	-0-	789	3	220	9	N	180
11		1320 N	1167	-0-	-153	-0-	881	3	286	9	N	257
12		1364 N	1279	-0-	-85	-0-	998	3	281	9	N	157
01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	157
-----												
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
08		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	2953	3	213	9	N	357
09		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3586	3	323	9	N	126
10		2511 X	1699	-0-	-812	-0-	1533	3	166	9	N	277
11		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	2761	3	406	9	N	469
*12		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	2854	3	354	9	N	277
01		2511 X	1903	-0-	-608	-0-	1614	3	289	9	N	366
-----												
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	912	3	249	9	N	40
09		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1447	3	450	9	N	108
10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1282	3	323	9	N	226
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1287	3	319	9	N	153
12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1348	3	327	9	N	91
*01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1447	3	342	9	N	215
-----												
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
08		2046 N	1264	-0-	-782	-0-	755	3	509	9	N	376
09		1290 N	1212	-0-	-78	-0-	772	3	440	9	N	245
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1057	3	645	9	N	484
11		3000 N	3155	-0-	155	155	2894	3	261	9	N	366
12		3100 N	5008	-0-	1908	2063	4474	3	534	9	N	319
*01		3100 N	3898	-0-	798	2861	3424	3	474	9	N	396

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
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
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		194
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		194
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		194
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		194

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683												
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	322 3	177 9	Y	161	176 1	125
09		450 N	391	-0-	-59	-0-	262 3	129 9	Y	117	172 1	70
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	298 3	145 9	Y	132		202
11		450 N	405	-0-	-45	-0-	258 3	147 9	Y	134	182 1	154
12		403 N	353	-0-	-50	-0-	231 3	122 9	Y	111	168 1	97
01		434 N	344	-0-	-90	-0-	237 3	107 9	Y	97		194

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628												
08		2077 N	2075	-0-	-2	-0-	1953 3	122 9	N	111	178 1	314
09		2130 N	1529	-0-	-601	-0-	1435 3	94 9	N	85	187 1	212
10		1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1349 3	94 9	N	85		297
11		2010 N	1489	-0-	-521	-0-	1393 3	96 9	N	87	180 1	204
12		1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1316 3	88 9	N	80		284
01		1457 N	607	-0-	-850	-0-	555 3	52 9	N	47	179 1	152

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639												
08		868 N	727	-0-	-141	-0-	666 3	61 9	Y	55	361 1	72
09		960 N	700	-0-	-260	-0-	452 3	248 9	Y	225	178 1	119
10		1085 N	494	-0-	-591	-0-	295 3	199 9	Y	181	182 1	118
11		690 N	631	-0-	-59	-0-	440 3	191 9	Y	174	183 1	109
12		713 N	662	-0-	-51	-0-	471 3	191 9	Y	174	180 1	103
*01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	619 3	222 9	Y	202	179 1	126

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648												
08		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3373 3	224 9	N	204	176 1	359
09		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3003 3	243 9	N	221	358 1	222
10		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3140 3	179 9	N	163	191 1	194
11		3480 X	3345	-0-	-135	-0-	3124 3	221 9	N	201	180 1	215
12		3596 X	3141	-0-	-455	-0-	2884 3	257 9	N	234	182 1	267
01		3596 X	2616	-0-	-980	-0-	2426 3	190 9	N	173	184 1	256

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077												
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	53 3	17 9	N	15		192
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	35 3	14 9	N	13		205
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	36 3	19 9	N	17		222
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	21 3	9 9	N	8		230
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	28 3	11 9	N	10		240
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	28 3	6 9	N	5		245

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008													TOTAL DEPTH	13754	PERF.12919	- 19144
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
08		9393 X	5473	-0-	-3920	-0-	5168	3	305	9	N	277	535	1	322	
09		9090 X	4422	-0-	-4668	-0-	4111	3	311	9	N	283	375	1	230	
10		9393 X	7190	-0-	-2203	-0-	6735	3	455	9	N	414	353	1	291	
11		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6164	3	419	9	N	381	527	1	145	
12		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6108	3	407	9	N	370	356	1	159	
01		7192 X	6050	-0-	-1142	-0-	5647	3	403	9	N	366	180	1	345	
-----																
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008													TOTAL DEPTH	13105	PERF.12994	- 18150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161	
-----																
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008													TOTAL DEPTH	12889	PERF.12672	- 18977
08		3100 N	7551	-0-	4451	22283	7386	3	165	9	N	150	358	1	57	
09		27086 X	4803	-0-	-22283	-0-	4496	3	307	9	N	279	177	1	159	
10		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6662	3	358	9	N	325	366	1	118	
11		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3285	3	206	9	N	187	179	1	126	
12		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6422	3	371	9	N	337	180	1	283	
*01		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5029	3	229	9	N	208	367	1	124	
-----																
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007													TOTAL DEPTH	13509	PERF.13500	- 18848
08		3596 X	3246	-0-	-350	-0-	3046	3	200	9	N	182	181	1	105	
09		3480 X	2770	-0-	-710	-0-	2588	3	182	9	N	165	176	1	94	
10		3596 X	2476	-0-	-1120	-0-	2324	3	152	9	N	138			232	
11		3150 X	2705	-0-	-445	-0-	2550	3	155	9	N	141	179	1	194	
12		3255 X	2674	-0-	-581	-0-	2472	3	202	9	N	184	174	1	204	
01		3255 X	2858	-0-	-397	-0-	2707	3	151	9	N	137	181	1	160	
-----																
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009													TOTAL DEPTH	13519	PERF.13129	- 18625
08		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2638	3	241	9	N	219	352	1	345	
09		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3060	3	276	9	N	251	352	1	244	
10		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2647	3	262	9	N	238			482	
11		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2724	3	222	9	N	202	358	1	326	
12		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2043	3	273	9	N	248	179	1	395	
*01		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1963	3	196	9	N	178	362	1	211	
-----																
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009													TOTAL DEPTH	13857	PERF.13907	- 17291
08		3100 N	22352	-0-	19252	65924	21222	3	1130	9	N	1027	1202	1	311	
09		82890 X	16966	-0-	-65924	-0-	16087	3	879	9	N	799	893	1	217	
10		14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	13510	3	792	9	N	720	538	1	399	
11		13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	13051	3	737	9	N	670	528	1	541	
12		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	11692	3	674	9	N	613	705	1	449	
*01		10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	9960	3	563	9	N	512	717	1	244	
-----																
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008													TOTAL DEPTH	13847	PERF.13103	- 19037
08		2418 X	1374	-0-	-1044	-0-	842	3	532	9	N	484	530	1	381	
09		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	954	3	464	9	N	422	525	1	278	
10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1011	3	352	9	N	320	178	1	420	
11		1320 N	1289	-0-	-31	-0-	927	3	362	9	N	329	358	1	391	
12		1457 N	847	-0-	-610	-0-	352	3	495	9	N	450	531	1	310	
*01		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2416	3	520	9	N	473	370	1	413	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK		
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	3	278	9	N	253	534	1	205
09	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	3	592	9	N	538	539	1	204
10	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	3	486	9	N	442	190	1	456
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	3	463	9	N	421	545	1	332
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	3	449	9	N	408	533	1	207
*01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	3	393	9	N	357	365	1	199

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343													COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11943 - 18911	
08	3255 X	2936	-0-	-319	-0-	-0-	2706	3	230	9	N	209	363	1	153			
09	2880 X	2582	-0-	-298	-0-	-0-	2382	3	200	9	N	182	177	1	158			
10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	-0-	2809	3	194	9	N	176	173	1	161			
11	2850 X	2603	-0-	-247	-0-	-0-	2359	3	244	9	N	222	178	1	205			
12	2945 X	2326	-0-	-619	-0-	-0-	2121	3	205	9	N	186	190	1	201			
01	3007 X	2955	-0-	-52	-0-	-0-	2762	3	193	9	N	175	180	1	196			

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766													COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13033		PERF.12390 - 20105	
08	3999 X	3272	-0-	-727	-0-	-0-	3061	3	211	9	N	192	180	1	223			
09	2760 X	2330	-0-	-430	-0-	-0-	2195	3	135	9	N	123	177	1	169			
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	2871	3	207	9	N	188	178	1	179			
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	3006	3	215	9	N	195	181	1	193			
12	3286 X	2395	-0-	-891	-0-	-0-	2260	3	135	9	N	123	183	1	133			
*01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	-0-	4014	3	190	9	N	173	177	1	129			

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526													COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12608 - 18841	
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	3	215	9	N	195	175	1	240			
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	3	428	9	N	389	358	1	271			
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	3	26	9	N	24	180	1	115			
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	3	235	9	N	214	180	1	149			
12	1612 N	994	-0-	-618	-0-	-0-	849	3	145	9	N	132			281			
01	1178 N	189	-0-	-989	-0-	-0-	12	3	177	9	N	161	180	1	262			

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701													COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12478 - 18610	
08	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	-0-	4038	3	415	9	N	377	368	1	194			
09	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	-0-	4233	3	408	9	N	371	353	1	212			
10	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	-0-	4643	3	482	9	N	438	356	1	294			
11	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	-0-	4617	3	470	9	N	427	364	1	357			
12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	-0-	4048	3	363	9	N	330	360	1	327			
*01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-0-	3918	3	442	9	N	402	365	1	364			

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907													COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12492		PERF.12245 - 17907	
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	-0-	5135	3	239	9	N	217	349	1	110			
09	360 X	205	-0-	-155	-0-	-0-	168	3	37	9	N	34			144			
10	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	-0-	7161	3	245	9	N	223			367			
11	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	-0-	11660	3	541	9	N	492	717	1	142			
12	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	-0-	9924	3	576	9	N	524	357	1	309			
*01	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	-0-	6621	3	261	9	N	237	347	1	199			

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909													COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 13582		PERF.12825 - 20414	
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	3	320	9	N	291	175	1	266			
09	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	-0-	1339	3	260	9	N	236	352	1	150			
10	1457 N	1235	-0-	-222	-0-	-0-	1057	3	178	9	N	162	183	1	129			
11	1680 N	1102	-0-	-578	-0-	-0-	884	3	218	9	N	198	180	1	147			
12	1643 N	377	-0-	-1266	-0-	-0-	19	3	358	9	N	325	178	1	294			
*01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	3	305	9	N	277	352	1	219			



-----												
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587												
M	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
-----												
08		4433 X	3932	-0-	-501	-0-	3364	3	568	9	N	384
09		3810 X	3732	-0-	-78	-0-	3173	3	559	9	N	347
10		4030 X	3833	-0-	-197	-0-	3283	3	550	9	N	314
11		3900 X	3683	-0-	-217	-0-	3131	3	552	9	N	279
12		4030 X	3867	-0-	-163	-0-	3322	3	545	9	N	229
*01		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3459	3	552	9	N	185
-----												
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	413
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	523
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	540
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	486
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	466
*01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	426	3	189	9	N	458
-----												
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072												
08		1054 N	434	-0-	-620	-0-	384	3	50	9	N	189
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	923	3	37	9	N	223
10		217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	223
11		420 N	35	-0-	-385	-0-	29	3	6	9	N	228
12		992 N	308	-0-	-684	-0-	247	3	61	9	N	283
*01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	160	3	52	9	N	146
-----												
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850												
08		7037 X	5726	-0-	-1311	-0-	5464	3	262	9	N	180
09		6930 X	5492	-0-	-1438	-0-	5253	3	239	9	N	58
10		7161 X	5496	-0-	-1665	-0-	5185	3	311	9	N	341
11		6930 X	4724	-0-	-2206	-0-	4491	3	233	9	N	190
12		6820 X	5591	-0-	-1229	-0-	5310	3	281	9	N	266
01		5735 X	5045	-0-	-690	-0-	4757	3	288	9	N	344
-----												
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260												
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	N	189
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	121	3	15	9	N	203
10		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	203
11		240 N	36	-0-	-204	-0-	36	3			N	203
12		155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	203
*01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	58	3	17	9	N	218
-----												
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080												
08		8928 X	6607	-0-	-2321	-0-	6457	3	150	9	N	322
09		8640 X	7741	-0-	-899	-0-	7618	3	123	9	N	251
10		8928 X	6572	-0-	-2356	-0-	6459	3	113	9	N	354
11		8250 X	6069	-0-	-2181	-0-	5936	3	133	9	N	297
*12		8525 X	6887	-0-	-1638	-0-	6780	3	107	9	N	217
01		7998 X	6176	-0-	-1822	-0-	6055	3	121	9	N	327
-----												
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984												
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	86
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	86
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	86
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	86
*01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	86

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219

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
08	9827 X	8043	-0-	-1784	-0-	7809 3	234 9	N	213	182 1		133	
09	9510 X	7814	-0-	-1696	-0-	7470 3	344 9	N	313	182 1		264	
10	9827 X	7324	-0-	-2503	-0-	7025 3	299 9	N	272	334 1		202	
11	8250 X	6270	-0-	-1980	-0-	5994 3	276 9	N	251	179 1		274	
12	8277 X	6795	-0-	-1482	-0-	6514 3	281 9	N	255	357 1		172	
01	8060 X	6978	-0-	-1082	-0-	6670 3	308 9	N	280	183 1		269	

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300

08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			89
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			89
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			89
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			89
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			89
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			89

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	109			227
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65			292
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68	173 1		187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	96			283
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89	177 1		195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54	169 1		80

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9) 25651 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047  
 DOUBLE BAYOU CGU 1 WELL #: 6D RRCID -> 285027 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 6300

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 14) 25651 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047  
 TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9014 - 9016

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27921 09/01/2019

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)		26058 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
J3 OPERATING LLC		448256									
AR&S DRAKES BRANCH FEE		WELL #: 2		RRCID -> 057026		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10	10	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10	20	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10	30	
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10	40	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	40	

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)		26060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
BP EAST SKILLERN		WELL #: 1		RRCID -> 278630		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO		
UPLAND OPERATING, LLC		878942								
MORIAN		WELL #: 1		RRCID -> 167128		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	81
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	81

HERMANN HOSPITAL ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 174850		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

MORIAN		WELL #: 4		RRCID -> 225870		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344			
08	0	1332	-0-	1332	B	32610	586 1	737 2	N	8	155
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 32610											
09	13248 N	1818	-0-	-11430	B	21180	483 1	1331 2	N	4	159
10 11644 N 1488 -0- -10156 B 11024 442 1 1045 2 N 1 160											
11 4289 N 1133 -0- -3156 B 7868 342 1 791 2 N -0- 160											
12 8720 N 852 -0- -7868 B -0- 241 1 611 2 N -0- 160											
01 1488 N 995 -0- -493 B -0- 369 1 542 2 N 76 184 1 52											

-----  
DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO  
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942  
MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054  
-----

M O	ALLOW 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
08	14B2 EXT	80	-0-	80 B	80	35	1	45	2	N	-0-			125
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 80														
09	14B2 EXT	75	-0-	75 B	155	20	1	55	2	N	-0-			125
10	14B2 EXT	210	-0-	210 B	365	62	1	148	2	N	-0-			125
11	262 N	447	-0-	185 B	550	135	1	312	2	N	-0-			125
12	916 N	366	-0-	-550 B	-0-	103	1	263	2	N	-0-			125
*01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	104	1	152	2	N	-0-			125

-----  
MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699  
-----

08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	247	1	310	2	N	-0-			58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1290 N	676	-0-	-614 B	-0-	180	1	496	2	N	-0-			58
10	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	395	1	935	2	N	-0-			58
11	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	421	1	975	2	N	-0-			58
12	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	259	1	658	2	N	-0-			58
01	1333 N	1122	-0-	-211 B	-0-	455	1	667	2	N	-0-			58

-----  
MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863  
-----

08	0	2125	-0-	2125 B	11061	786	1	989	2	N	318	350	1	167
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11061														
09	2418	1973	-0-	-445 B	10616	435	1	1200	2	N	307	360	1	114
338 9														
10	7750 N	1929	-0-	-5821 B	4795	466	1	1104	2	N	326	176	1	264
359 9														
11	6690 N	1895	-0-	-4795 B	-0-	472	1	1094	2	N	299	505	1	58
329 9														
12	2046 N	1864	-0-	-182 B	-0-	431	1	1095	2	N	307	166	1	199
338 9														
01	1922 N	1576	-0-	-346 B	-0-	516	1	757	2	N	275	347	1	127
303 9														

-----  
MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318  
-----

08	14B2 EXT	50	-0-	50 B	90	22	1	28	2	N	-0-			97
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 90														
09	14B2 EXT	20	-0-	20 B	110	5	1	15	2	N	-0-			97
10	170 N	60	-0-	-110 B	-0-	18	1	42	2	N	-0-			97
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	14	1	31	2	N	-0-			97
12	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	3	1	7	2	N	-0-			97
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			97

-----  
MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232  
-----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	10	-0-	10 B	10	3	1	7	2	N	-0-			47
12	130 R	120	-0-	-10 B	-0-	34	1	86	2	N	-0-			47
*01	112 R	112	-0-	-0- B	-0-	45	1	67	2	N	-0-			47

OIL AND GAS DIVISION

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942								
MORIAN		WELL #:		9	RRCID ->	236060	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9776 - 11225
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		104
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		104
11	14B2 EXT	50	-0-	50	B	50	15 1	35 2	N	-0-		104
12	205 R	155	-0-	50	B	-0-	44 1	111 2	N	-0-		104
*01	155 R	155	-0-	-0-	B	-0-	63 1	92 2	N	-0-		104
-----												
MORIAN		WELL #:		10	RRCID ->	244395	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	10245 - 10388
08	0	1946	-0-	1946	B	1946	854 1	1075 2	N	15		137
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1946												
09	3690 #	1670	-0-	-2020	B	-74	443 1	1221 2	N	5		142
09 3690 # 1670 -0- -2020 B -74 443 1 1221 2 N 5												
10	1767 N	1670	-0-	-97	B	-74	496 1	1174 2	N	-0-		142
11	1396 N	1470	-0-	74	B	-0-	443 1	1027 2	N	-0-		142
12	1736 N	1618	-0-	-118	B	-0-	452 1	1149 2	N	15		157
12 1736 N 1618 -0- -118 B -0- 452 1 1149 2 N 15												
01	1674 N	1457	-0-	-217	B	-0-	547 1	803 2	N	97		254
01 1674 N 1457 -0- -217 B -0- 547 1 803 2 N 97												
-----												
LAZY M		WELL #:		1	RRCID ->	247935	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11310 - 11421
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	115 R	115	-0-	-0-	B	-0-	32 1	83 2	N	-0-		-0-
*01	108 R	108	-0-	-0-	B	-0-	44 1	64 2	N	-0-		-0-
-----												
LAZY M		WELL #:		2	RRCID ->	248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10532 - 10562
08	0	7228	-0-	7228	B	19073	3168 1	3990 2	N	64		164
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19073												
09	8460	6590	-0-	-1870	B	17203	1737 1	4786 2	N	61		225
09 8460 6590 -0- -1870 B 17203 1737 1 4786 2 N 61												
10	7332	6615	-0-	-717	B	16486	1942 1	4597 2	N	69	179 1	115
10 7332 6615 -0- -717 B 16486 1942 1 4597 2 N 69 179 1 115												
11	2717	5593	-0-	2876	B	19362	1664 1	3853 2	N	69		184
11 2717 5593 -0- 2876 B 19362 1664 1 3853 2 N 69												
12	7932	6332	-0-	-1600	B	17762	1768 1	4490 2	N	67	184 1	67
12 7932 6332 -0- -1600 B 17762 1768 1 4490 2 N 67 184 1 67												
*01	7452 N	6144	-0-	-1308	B	16454	2455 1	3599 2	N	82		149
*01 7452 N 6144 -0- -1308 B 16454 2455 1 3599 2 N 82												
-----												
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUBINA, W. (OAKVILLE 500)		//CONT.//		26230 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FAYETTE					
EASTEX INJECTION, INC.		//CONT.//		239237								
RAINOSEK		WELL #:		1	RRCID -> 113095	COMPL. DATE 06/15/1984	TOTAL DEPTH	681	PERF.	601 -	614	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DUKE (6200)				26401 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
ATLAS OPERATING LLC				036587								
SWANSON		WELL #:		1	RRCID -> 283644	COMPL. DATE 11/02/2016	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5976 -	5979	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88



DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587												
LEWIS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384 - 10540				
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)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	536 2	30 9	Y	27		29	1		45
09	DLQ G-10	409	-0-	409	409	390 2	19 9	Y	17					62
10	886 N	477	-0-	-409	-0-	449 2	28 9	Y	25		49	1		38
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	321 2	21 9	Y	19					57
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	431 2	24 9	Y	22					79
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	359 2	22 9	Y	20		26	1		73
-----														
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593				
08	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	5929 2	128 9	N	116		178	1		29
09	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5586 2	120 9	N	109					138
10	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	5979 2	117 9	N	106		184	1		60
11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5648 2	108 9	N	98					158
*12	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5874 2	108 9	N	98		179	1		77
*01	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5799 2	119 9	N	108					185
-----														
LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362 - 10426				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
LEWIS, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 214657		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11303 - 11307				
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	436 2	24 9	Y	22		20	1		27
09	DLQ G-10	311	-0-	311	311	297 2	14 9	Y	13					40
10	706 N	395	-0-	-311	-0-	372 2	23 9	Y	21		34	1		27
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	277 2	18 9	Y	16					43
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	317 2	18 9	Y	16					59
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	315 2	20 9	Y	18		23	1		54
-----														
LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903		PERF.10506 - 10564				
08	3100 N	1904	-0-	-1196	2532	1771 2	133 9	Y	121		120	1		16
09	DLQ G-10	1648	-0-	1648	4180	1571 2	77 9	Y	70					86
10	3000 N	2011	-0-	-989	3191	1861 2	150 9	Y	136		204	1		18
11	3000 N	1548	-0-	-1452	1739	1456 2	92 9	Y	84					102
*12	3100 N	1816	-0-	-1284	455	1720 2	96 9	Y	87					189
*01	2166 N	1711	-0-	-455	-0-	1612 2	99 9	Y	90		115	1		164
-----														
J.C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481		PERF.11372 - 11380				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-



DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850																	
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
-----																	
ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
-----																	
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
-----																	
SHOCO PRODUCTION LLC 778196																	
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330																	
08	186	N		1	-0-	-185			1	2		N	-0-				170
09	120	N		-0-	-0-	-120						N	4				174
10	31	N		-0-	-0-	-31						N	12	163	1		23
11	1	N		-0-	-0-	-1						N	-0-				23
12	153	N		153	-0-	-0-			120	2	33	9	N	30			53
01	0	N		-0-	-0-	-0-						N	17				70
-----																	
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																	
08	3162	#	3127	-0-	-35	-0-	3091	2	36	9	N	33	182	1			57
09	3060	#	3034	-0-	-26	-0-	3006	2	28	9	N	25					82
10	3162	#	2930	-0-	-232	-0-	2896	2	34	9	N	31					113
11	2940	#	2752	-0-	-188	-0-	2710	2	42	9	N	38					151
12	3162	#	3005	-0-	-157	-0-	2954	2	51	9	N	46					197
01	3131	#	1568	-0-	-1563	-0-	1547	2	21	9	N	19					216

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382  
PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			163
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	6 1	290 2	N	3			166
						3 9						
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	2			168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			171
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			171
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			171

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221  
STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) 26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907  
TERRY, P.P. WELL #: 1 RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
		PLUGGED AND ABANDONED										

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-

-----														
DYERSDALE (WILCOX 12100)			26876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS				
ETOCO, L.P.			255133											
WALKER			WELL #:	1R	RRCID ->	182406	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	12497 - 12501		
M	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
-----														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MAVERICK SERVICES 3M, LLC			534164											
WALKER			WELL #:	2D	RRCID ->	208410	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	14764	PERF.	5776 - 5844		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DYERSDALE, N. (CM-2)			26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS				
DAF OPERATING, LLC			196980											
GEORGE KOSTAS			WELL #:	2 C	RRCID ->	064772	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MENGDEN, W. ESTATE OF			559696											
RJS UNIT			WELL #:	4 U	RRCID ->	067977	COMPL. DATE	03/25/1976	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DYERSDALE, N. (CM-3)			26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
DAF OPERATING, LLC			196980											
GEORGE KOSTAS			WELL #:	2 T	RRCID ->	062707	COMPL. DATE	06/02/1975	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARSHALL, A. B. FEE			559696											
			WELL #:	30	RRCID ->	156112	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9050 - 9130		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	4	4	9	Y	4			63
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	5			68
10	12 N	7	-0-	-5	-0-	4	9			Y	4			72
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	6			78
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	9			Y	8			86
01	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			86

DYERSDALE, N. (CM-3)		//CONT.// 26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DAF OPERATING, LLC		//CONT.// 196980										
RJS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 272057		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079				
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
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	4	3	9	N	3	44
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	9			N	4	48
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	9			N	5	53
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	9			N	4	57
12	13 N	5	-0-	-0-	-0-	3	9			N	3	60
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT	60

MENGDEN, W. ESTATE OF		559696						CNTY: HARRIS				
RJS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 067978		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (8100)		26878 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
DAF OPERATING, LLC		196980										
BROOK, M. I.		WELL #: 2		RRCID -> 201402		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046				
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	4	7	9	N	6	45
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	9			N	5	50
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	9			N	3	53
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	9			N	4	57
12	14 N	11	-0-	-3	-0-	6	9			N	5	62
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT	62

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				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
08	1519 N	1280	-0-	-239	-0-	75	1	1171	2	N	31	67
09	1410 N	1246	-0-	-164	-0-	34	9	75	1	N	30	97
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	33	9	75	1	N	31	128
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	34	9	75	1	N	30	158
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	33	9	75	1	N	4	162
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	4	9	75	1	N	30	192
						33	9					

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456										
LLSE MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 254918	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 17030	PERF.16758	- 16784					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					TOTAL DEPTH 16265			PERF.15824	- 15854	
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185829	COMPL. DATE 06/17/2001								
08	3069	X	728 -0-	-2341	-0-	69	1	659	2	Y	-0-			12
09	3031	X	3031 -0-	-0-	-0-	325	1	2706	2	Y	-0-			12
10	2979	X	2979 -0-	-0-	-0-	306	1	2673	2	Y	-0-			12
11	2830	X	2830 -0-	-0-	-0-	364	1	2466	2	Y	-0-	12	1	-0-
12	3069	X	2786 -0-	-283	-0-	355	1	2431	2	Y	-0-			-0-
01	3069	X	2860 -0-	-209	-0-	303	1	2555	2	Y	2			2
						2	9							

FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185831	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL DEPTH 16018	PERF.15149	- 15507					
08	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FORGASON DEEP G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 191841	COMPL. DATE 08/31/2002	TOTAL DEPTH 16146	PERF.15630	- 15670					
08	17236	X	3840 -0-	-13396	-0-	363	1	3469	2	Y	7			103
						8	9							
09	14580	X	3747 -0-	-10833	-0-	401	1	3338	2	Y	7			110
						8	9							
10	15841	X	15841 -0-	-0-	-0-	1626	1	14214	2	Y	1			111
						1	9							
11	15628	X	15628 -0-	-0-	-0-	2002	1	13575	2	Y	46	132	1	25
						51	9							
*12	15213	X	15213 -0-	-0-	-0-	1935	1	13250	2	Y	25			50
						28	9							
01	15841	X	14683 -0-	-1158	-0-	1552	1	13078	2	Y	48			98
						53	9							

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 195513	COMPL. DATE 04/29/2003	TOTAL DEPTH 16150	PERF.15700	- 15770					
08	3813	X	1003 -0-	-2810	-0-	95	1	908	2	Y	-0-			11
09	3667	X	3667 -0-	-0-	-0-	393	1	3273	2	Y	1			12
						1	9							
10	3689	X	3601 -0-	-88	-0-	369	1	3232	2	Y	-0-			12
11	3570	X	3537 -0-	-33	-0-	454	1	3077	2	Y	5	13	1	4
						6	9							
12	3782	X	3536 -0-	-246	-0-	450	1	3080	2	Y	5			9
						6	9							
01	3782	X	3422 -0-	-360	-0-	362	1	3052	2	Y	7			16
						8	9							

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FORGASON DEEP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003			TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	405	-0-	-2695	5019	38	1	366	2	Y	1		50
09	3000 N	2495	-0-	-505	4514	267	1	2225	2	Y	3		53
10	3100 N	2274	-0-	-826	3688	233	1	2040	2	Y	1		54
11	3000 N	2347	-0-	-653	3035	300	1	2037	2	Y	9	53 1	10
*12	3100 N	2366	-0-	-734	2301	301	1	2059	2	Y	5		15
*01	3100 N	2469	-0-	-631	1670	260	1	2187	2	Y	20		35
-----													
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960				
08	3100 N	669	-0-	-2431	6894	63	1	606	2	Y	-0-		6
09	3000 N	2653	-0-	-347	6547	284	1	2369	2	Y	-0-		6
10	3100 N	3062	-0-	-38	6509	314	1	2748	2	Y	-0-		6
11	3000 N	2708	-0-	-292	6217	348	1	2358	2	Y	2	7 1	1
*12	3100 N	2641	-0-	-459	5758	336	1	2303	2	Y	2		3
*01	3100 N	2555	-0-	-545	5213	271	1	2281	2	Y	3		6
-----													
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930				
08	3100 N	556	-0-	-2544	4784	53	1	503	2	Y	-0-		13
09	3000 N	2321	-0-	-679	4105	249	1	2072	2	Y	-0-		13
10	3100 N	1958	-0-	-1142	2963	201	1	1755	2	Y	2		15
11	3000 N	1912	-0-	-1088	1875	245	1	1664	2	Y	3	14 1	4
*12	3100 N	1909	-0-	-1191	684	243	1	1663	2	Y	3		7
*01	2613 N	1929	-0-	-684	-0-	204	1	1721	2	Y	4		11
-----													
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787				
08	9858 X	2804	-0-	-7054	-0-	265	1	2539	2	Y	-0-		58
09	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	1086	1	9043	2	Y	3		61
10	9858 X	8859	-0-	-999	-0-	908	1	7940	2	Y	10		71
11	8940 X	4078	-0-	-4862	-0-	523	1	3544	2	Y	10	55 1	26
12	10478 X	1752	-0-	-8726	-0-	222	1	1522	2	Y	7		33
*01	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	1115	1	9397	2	Y	13		46

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12958 X	3145	-0-	-9813	-0-	298	1	2847	2	Y	-0-	53
09	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	1342	1	11182	2	Y	-0-	53
10	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	1230	1	10754	2	Y	4	57
11	11220 X	9654	-0-	-1566	-0-	1237	1	8391	2	Y	24	61 1 20
12	12927 X	11303	-0-	-1624	-0-	1436	1	9838	2	Y	26	46
01	12927 X	9993	-0-	-2934	-0-	1057	1	8906	2	Y	27	73
						4	9					
						26	9					
						29	9					
						30	9					
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960				
08	3286 X	821	-0-	-2465	-0-	78	1	743	2	Y	-0-	15
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	383	1	3194	2	Y	-0-	15
10	3131 X	2846	-0-	-285	-0-	292	1	2552	2	Y	2	17
11	3030 X	2847	-0-	-183	-0-	366	1	2480	2	Y	1	12 1 6
12	3286 X	2906	-0-	-380	-0-	370	1	2536	2	Y	-0-	6
01	3286 X	2884	-0-	-402	-0-	306	1	2578	2	Y	-0-	6
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 210743		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2021												
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010				
08	3100 N	549	-0-	-2551	2653	52	1	497	2	Y	-0-	10
09	3000 N	1924	-0-	-1076	1577	206	1	1718	2	Y	-0-	10
10	3100 N	2038	-0-	-1062	515	209	1	1829	2	Y	-0-	10
11	2459 N	1944	-0-	-515	-0-	249	1	1689	2	Y	5	9 1 6
12	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	246	1	1687	2	Y	5	11
01	2046 N	1937	-0-	-109	-0-	205	1	1725	2	Y	6	17
						6	9					
						6	9					
						7	9					

DYNAMIC (YEGUA 7250)		26909 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926												
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1860 N	51	-0-	-1809	-0-	30 1	21 2		N	-0-			46
09		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	30 1	1868 2		N	6			52
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	30 1	2032 2		N	6			58
11		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	30 1	1554 2		N	6			64
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	30 1	1625 2		N	20			84
01		2077 N	461	-0-	-1616	-0-	30 1	427 2		N	4			88

EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774												
SAN LEON UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176012		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 6		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN LEON GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774								
STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-0-
-----										
BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

  

EAGLE BAY GAS UNIT										WELL #: 3291		RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

  

STATE TRACT 331										WELL #: 7		RRCID -> 188919		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

  

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)										27094 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
AURORA RESOURCES CORPORATION										036931							
EAGLE LAKE GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 279146		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9609 - 9629	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81	

  

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)										27094 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
AURORA RESOURCES CORPORATION										036931							
EAGLE LAKE GAS UNIT #2										WELL #: 1		RRCID -> 283201		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9661 - 9674	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					177	

  

EAGLE'S CLAW (YEGUA)										27137 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
SHIDLER, MARK L., INC.										776590							
PATOS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 146623		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EASTER (15120)		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
LEHRER		WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818				
M	O	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
08		4774 X	4486	-0-	-288	-0-	4486 2	N	-0-			-0-
09		4620 X	4199	-0-	-421	-0-	4199 2	N	-0-			-0-
10		4712 X	4242	-0-	-470	-0-	4242 2	N	-0-			-0-
11		4440 X	3988	-0-	-452	-0-	3988 2	N	-0-			-0-
12		4526 X	3980	-0-	-546	-0-	3980 2	N	-0-			-0-
01		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-		N	NO RPT			-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK)		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
LEHRER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76

EATON (MIOCENE 2000 )		27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931										
EATON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 088466		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000				
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-

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				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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				
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-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				
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130

OIL AND GAS DIVISION

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824									
BAR M RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568			
M	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
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-

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			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
VASTAR-DUNCAN "D"		237926									
SCHMIDT		WELL #: 5		RRCID -> 172021		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2021											

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
NORTHINGTON		237926									
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532			
08	1612 X	587	-0-	-1025	-0-	587 2		Y	-0-		12
09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-		12
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	651 2	1 9	Y	-0-		13
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-		13
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		13
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		13

HANCOCK		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SCHMIDT		237926									
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618			
08	589 N	345	-0-	-244	-0-	345 2		Y	-0-		8
09	570 N	308	-0-	-262	-0-	308 2		Y	-0-		8
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-		8
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-		8
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
VASTAR-DUNCAN "A"		237926									
SCHMIDT		WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
EVANGELINE				WELL #:	1	RRCID ->	281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7824 - 7868
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2666 X	2248	-0-	-418	-0-	314	1	1928	2	N	5	243
09	2310 X	2183	-0-	-127	-0-	234	1	1943	2	N	5	248
10	2387 X	2110	-0-	-277	-0-	162	1	1945	2	N	3	251
11	2310 X	2066	-0-	-244	-0-	183	1	1870	2	N	12	263
12	2263 X	2012	-0-	-251	-0-	179	1	1813	2	N	18	281
*01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	253	1	2832	2	N	22	303
-----												
EVANGELINE				WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7818 - 7826
08	19251 X	17411	-0-	-1840	-0-	2417	1	14841	2	N	139	307
09	18630 X	15648	-0-	-2982	-0-	1665	1	13858	2	N	114	245
10	18786 X	15826	-0-	-2960	-0-	1205	1	14500	2	N	110	187
11	17610 X	14221	-0-	-3389	-0-	1255	1	12854	2	N	102	289
12	17484 X	13843	-0-	-3641	-0-	1237	1	12494	2	N	102	223
01	17422 X	12936	-0-	-4486	-0-	1052	1	11788	2	N	87	310
-----												
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	173
-----												
EGYPT (FRIO 4700)				27807 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DUNCAN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 4578 - 4584
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EGYPT (2800)				27807 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON		
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468								
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 2650 - 2670
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	2	N	-0-	-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	38	1	127	2	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	2	N	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	38	1	132	2	N	-0-	-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	38	1	124	2	N	-0-	-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	38	1	131	2	N	-0-	-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340)		27809 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468								
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #:	1U	RRCID ->	122098	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	7806 PERF. 4336 - 4340	
M	O	GAS 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ANDERSON		27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468							
ANDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	125717	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 4672 - 4720
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2022									

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)		27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468							
ANDERSON		WELL #:	7	RRCID ->	198178	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	4865 PERF. 2634 - 2653
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	38 1	1389 2	N	-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	38 1	1256 2	N	-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	38 1	1147 2	N	-0-
11	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	38 1	1012 2	N	-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	38 1	1109 2	N	-0-
01	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	38 1	1087 2	N	-0-

ANDERSON		27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468							
ANDERSON		WELL #:	2	RRCID ->	216877	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7998 PERF. 2642 - 2664
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	38 1	1389 2	N	-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	38 1	1256 2	N	-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	38 1	1147 2	N	-0-
11	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	38 1	1012 2	N	-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	38 1	1109 2	N	-0-
01	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	38 1	1087 2	N	-0-

ANDERSON		27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468							
ANDERSON		WELL #:	9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814 PERF. 2629 - 2675
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	38 1	560 2	N	-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	38 1	532 2	N	-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	38 1	695 2	N	-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38 1	513 2	N	-0-
12	527 N	192	-0-	-335	-0-	38 1	154 2	N	-0-
01	527 N	38	-0-	-489	-0-	38 1		N	-0-

EGYPT, NW. (7400)		27809 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468							
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #:	1L	RRCID ->	120976	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	7806 PERF. 7416 - 7440
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
ELAM UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 124300		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				173

ELAM		2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARLQUIST UNIT		1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2021 - WELL PLUGGED 9-28-2021										

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		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVRAN		1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
GRAND RESOURCES, INC.		324750												
ZALMAN		WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097						
08	3100 N	3445	-0-	345	345	2948	2	497	9	N	452	536	1	209
09	3000 N	3312	-0-	312	657	2849	2	463	9	N	421	546	1	84
10	3100 N	3430	-0-	330	987	2860	2	570	9	N	518	355	1	247
11	4079 X	3092	-0-	-987	-0-	2630	2	462	9	N	420	538	1	129
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	2579	2	528	9	N	480	371	1	238
*01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2538	2	431	9	N	392	539	1	91

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MACH		WELL #:		1	RRCID ->	124945	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	9738 - 10171		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2021 - WELL PLUGGED 10-11-21														
-----														
OSINA		WELL #:		1	RRCID ->	125594	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	10754	PERF.	9960 - 10194		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
-----														
KUEHNLE		WELL #:		2	RRCID ->	146633	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9770 - 10032		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
-----														
POPP, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	163990	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9992 - 10152		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9		
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9 6	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020														
-----														
POPP, E. J.		WELL #:		3	RRCID ->	176386	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	9970 - 1000		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 6	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020														
-----														
KUEHNLE		WELL #:		3	RRCID ->	182276	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9802 - 10078		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
-----														
KUEHNLE		WELL #:		4	RRCID ->	196721	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9840 - 10170		
08	2325 N	2265	-0-	-60	-0-	2068	2	197	9	N	179	355	1	115
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2089	2	189	9	N	172	178	1	109
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2171	2	201	9	N	183	184	1	108
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2079	2	201	9	N	183			291
12	2356 N	2341	-0-	-15	-0-	2130	2	211	9	N	192	364	1	119
01	2387 N	2086	-0-	-301	-0-	1908	2	178	9	N	162	176	1	105





EL CAMPO, NE (YEGUA)		27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
AQUINAS OIL & GAS, LLC		028698										
SUZANNE		WELL #: 1		RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222				
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WATZ		WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282				
08	3100	N	4141	-0-	1041	1041	3880 3	261 9	N	237	177 1	92
09	3000	N	3329	-0-	329	1370	3169 3	160 9	N	145	178 1	59
10	3100	N	2457	-0-	-643	727	2339 2	118 9	N	107		166
11	2759	X	2032	-0-	-727	-0-	1932 2	100 9	N	91	178 1	79
12	1364	X	424	-0-	-940	-0-	401 2	23 9	N	21		100
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		100
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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		//CONT.// 27964 255 //CONT.// 863725		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006 - 11118			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 127042	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 13092	PERF.11430 - 11470			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #: 4		RRCID -> 202761	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12801	PERF.11166 - 11238			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		27964 650 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 9		RRCID -> 071459	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH 12980	PERF.11796 - 11828			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4		27964 700 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #: 16		RRCID -> 075774	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 12535	PERF.12058 - 12186			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		27964 730 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 075924	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 13092	PERF. N/A			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PECAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278352		COMPL. DATE 01/05/2015			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2511 #	2434	-0-	-77	-0-	240	1	2125	2	N	63	267
						69	9					
09	2430 #	501	-0-	-1929	-0-	16	1	435	2	N	45	312
						50	9					
10	2356 #	523	-0-	-1833	-0-	36	1	408	2	N	72	384
						79	9					
11	2370 #	2019	-0-	-351	-0-	203	1	1742	2	N	67	255
						74	9				196	1
12	2449 #	2131	-0-	-318	-0-	224	1	1839	2	N	62	138
						68	9				179	1
01	2449 #	1884	-0-	-565	-0-	208	1	1578	2	N	89	227
						98	9					

EL MATON (FRIO F-2)		28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PECAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	250	1	2197	2	N	97	262
						107	9				190	1
09	2280 N	2245	-0-	-35	-0-	208	1	1971	2	N	60	322
						66	9					
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	480	1	1577	2	N	135	265
						149	9				192	1
11	3000 N	3553	-0-	553	553	390	1	3025	2	N	125	390
						138	9					
12	3100 N	3415	-0-	315	868	336	1	2968	2	N	101	491
						111	9					
*01	3100 N	2719	-0-	-381	487	324	1	2364	2	N	28	519
						31	9					

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)		28360 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: TYLER			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2C		RRCID -> 282350		COMPL. DATE 02/02/2017			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	62	1	407	2	N	88
							97	9				193
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	60	1	546	2	N	65
							72	9				258
10	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	62	1	824	2	N	69
							76	9				327
11	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	60	1	73	2	N	86
							95	9			355	1
*12	1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	62	1	899	2	N	72
							79	9				130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
												130

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)		28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984										
ELLIOTT, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	279	1	787	2	N	-0-	62
09	1290 N	1054	-0-	-236	-0-	270	1	784	2	N	-0-	62
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	279	1	753	2	N	-0-	62
11	1020 N	973	-0-	-47	-0-	279	1	694	2	N	-0-	62
12	1085 N	990	-0-	-95	-0-	279	1	711	2	N	-0-	62
01	1023 N	993	-0-	-30	-0-	279	1	714	2	N	-0-	62

-----													
ELWOOD (DISCORBIS)			28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
JTW VI			WELL #: 1		RRCID -> 277015		COMPL. DATE 04/17/2020			TOTAL DEPTH 11974 PERF.11826 - 12317			
M	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	CODE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	3224 X	2863	-0-	-361	-0-	64	1	2799	2	N	-0-		80
09	3120 X	719	-0-	-2401	-0-	12	1	649	2	N	53	102 1	31
						58	9						
10	1457 X	309	-0-	-1148	-0-	5	1	304	2	N	-0-		31
11	2760 X	1761	-0-	-999	-0-	12	1	1749	2	N	-0-		31
12	2852 X	442	-0-	-2410	-0-	2	1	307	2	N	121	128 1	24
						133	9						
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-		24
-----													
JACK WHITE			WELL #: 1		RRCID -> 284322		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370			
08	310 N	120	-0-	-190	-0-	3	1	117	2	N	-0-		2
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	2 1	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	N	-0-		-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	37	30 1	7
						41	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
-----													
ENDURANCE (MID-WILCOX)			29075 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MEADOWBROOK FARMS			WELL #: 1		RRCID -> 184966		COMPL. DATE 08/11/2001			TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374			
08	18503 R	18503	-0-	-0-	-0-	848	1	17611	2	N	40		126
						44	9						
09	17880 #	16721	-0-	-1159	-0-	836	1	15793	2	N	84	156 1	54
						92	9						
10	16275 #	8262	-0-	-8013	-0-	794	1	7410	2	N	53		107
						58	9						
11	17910 #	14379	-0-	-3531	-0-	805	1	13573	2	N	1		108
						1	9						
*12	19313	19835	-0-	522	522	873	1	18962	2	N	-0-		108
01	18507 #	16561	-0-	-1946	-0-	853	1	15621	2	N	79		187
						87	9						
-----													
ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)			29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
DALIO			WELL #: 1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002			TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356			
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	82	1	1707	2	N	-0-		14
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	64	1	1206	2	N	-0-		14
10	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	136	1	1264	2	N	-0-		14
11	1470 N	1171	-0-	-299	-0-	65	1	1106	2	N	-0-		14
12	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	57	1	1238	2	N	-0-		14
*01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	77	1	1404	2	N	-0-		14
-----													
ENGLEHART (F2)			29110 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265										
SCHILLER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001			TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2022 - WELL PLUGGED 2/12/22											

ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	078901	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8695 - 8776
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1926	2	12	9	N	23
09	1770 N	1303	-0-	-467	-0-	1292	2	11	9	N	33
10	1767 N	989	-0-	-778	-0-	981	2	8	9	N	40
11	1770 N	464	-0-	-1306	-0-	464	2			N	40
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1795	2	14	9	N	53
*01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1674	2	17	9	N	68

ENGLEHART (WILCOX 8900)		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
HUDSON "B"		WELL #:	1	RRCID ->	108022	COMPL. DATE	10/24/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8882 - 8986
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2021											

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
HEIMAN-LEHRER		WELL #:	1	RRCID ->	188246	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	12986	PERF.	8938 - 9028
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2821	3036	-0-	215	215	620	1	2374	3	N	98
						42	9				
09	2730	1750	-0-	-980	-0-	420	1	1312	3	N	114
						18	9				
10	2821	3382	-0-	561	561	620	1	2731	3	N	142
						31	9				
11	2730	2954	-0-	224	785	620	1	2328	3	N	147
						6	9				
*12	2821	3267	-0-	446	1231	620	1	2564	3	N	42
						83	9			180	1
*01	2821	2782	-0-	-39	1192	620	1	2116	3	N	84
						46	9				

ENGLEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803									
HUVAR, SANDRA		WELL #:		RRCID ->	212154	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6112 - 6118
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153	
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019											

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	105295	COMPL. DATE	12/30/1941	TOTAL DEPTH	8859	PERF.	7750 - 7780			
08	557	N	557	-0-	-0-		-0-	204	1	353	2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	540	-0-	540		540	211	1	329	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	612	-0-	612		1152	226	1	386	2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	704	-0-	704		1856	208	1	496	2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	457	-0-	457		2313	156	1	301	2	Y	-0-	-0-	
*01	2716	N	403	-0-	-2313		-0-	137	1	266	2	Y	-0-	-0-	
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	105296	COMPL. DATE	10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	8760 - 8776			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	105297	COMPL. DATE	10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406	PERF.	8124 - 8142			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	

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
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	34	1	60	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	35	1	55	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	192	38	1	64	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	118	-0-	118	310	35	1	83	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	186	-0-	186	496	63	1	123	2	Y	-0-			-0-
*01	663	N	167	-0-	-496	-0-	57	1	110	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7878	-		8542					
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	160	1	278	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	102	1	159	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	279	-0-	279	540	103	1	176	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	530	-0-	530	1070	157	1	373	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	315	-0-	315	1385	107	1	208	2	Y	-0-			-0-
*01	1691	N	306	-0-	-1385	-0-	104	1	202	2	Y	-0-			-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 8281	PERF. 7239	-		7247					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 5768	-		5778					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331	COMPL. DATE 08/25/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2261	-		2264					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6331	-		6580					
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	69	1	119	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	202	-0-	202	202	79	1	123	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	196	-0-	196	398	72	1	124	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	264	-0-	264	662	78	1	186	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	256	-0-	256	918	87	1	169	2	Y	-0-			-0-
*01	1242	N	324	-0-	-918	-0-	110	1	214	2	Y	-0-			-0-



ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340 - 1343	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 29	RRCID ->	180732	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7252 - 7289
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	120	1	208	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	317	-0-	317	317	124	1	193	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	446	-0-	446	763	164	1	282	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	568	-0-	568	1331	168	1	400	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	678	-0-	678	2009	231	1	447	2	Y	-0-	-0-
*01	2669 N	660	-0-	-2009	-0-	224	1	436	2	Y	-0-	-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		WELL #:	1	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9300 - 9305	
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	93	1	18	3	N	33	178	1	70
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	76	1	8	3	N	45			115
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	76	1	38	3	N	-0-			115
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	84	1	37	3	N	-0-			115
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	51	1	28	3	N	85			200
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	94	9			N	-0-			200

BP/ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	246885	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8501 - 8507
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84

PARTLOW		WELL #:		1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	13	1	1445	3	N	4	53
09	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	29	1	1249	3	N	5	58
10	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	16	1	1280	3	N	-0-	58
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	16	1	1497	3	N	-0-	58
*12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	12	1	1668	3	N	10	68
01	1302 N	602	-0-	-700	-0-	4	1	598	3	N	-0-	68

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE			CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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		
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	52	1	89	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	126	-0-	126	126	49	1	77	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	134	-0-	134	260	49	1	85	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	174	-0-	174	434	51	1	123	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	310	-0-	310	744	106	1	204	2	Y	-0-	-0-
*01	1047 N	303	-0-	-744	-0-	103	1	200	2	Y	-0-	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 22		RRCID -> 177418		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5845 - 5849		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, THOS. E.		WELL #: S 23		RRCID -> 180386		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9593		PERF. 9290 - 9366		
08	589 N	534	-0-	-55	-0-	195	1	339	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	667	-0-	667	667	261	1	406	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	588	-0-	588	1255	217	1	371	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	659	-0-	659	1914	195	1	464	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	728	-0-	728	2642	248	1	480	2	Y	-0-	-0-
*01	2900 N	554	-0-	-2346	296	188	1	366	2	Y	-0-	-0-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605 - 6632		
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	116	1	200	2	Y	5	14
09	DLQ G-10	387	-0-	387	387	150	1	233	2	Y	4	12
10	DLQ G-10	493	-0-	493	880	180	1	307	2	Y	5	9
11	DLQ G-10	684	-0-	684	1564	201	1	479	2	Y	4	13
12	DLQ G-10	946	-0-	946	2510	322	1	622	2	Y	2	15
*01	2900 N	702	-0-	-2198	312	238	1	464	2	Y	-0-	15

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6550 - 6620		
-----												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		403 N	295	-0-	-108	-0-	108	1	187	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	259	-0-	259	-0-	101	1	158	2	Y	-0-
10	DLQ	G-10	192	-0-	192	-0-	71	1	121	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	240	-0-	240	-0-	71	1	169	2	Y	-0-
12	DLQ	G-10	472	-0-	472	-0-	1163	1	311	2	Y	-0-
*01		1591 N	428	-0-	-1163	-0-	145	1	283	2	Y	-0-
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6618 - 6656		
-----												
08		987 N	987	-0-	-0-	-0-	361	1	626	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	785	-0-	785	-0-	307	1	478	2	Y	-0-
10	DLQ	G-10	671	-0-	671	-0-	1456	1	423	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	981	-0-	981	-0-	2437	1	691	2	Y	-0-
12	DLQ	G-10	1092	-0-	1092	-0-	3529	1	720	2	Y	-0-
*01		2900 N	881	-0-	-2019	-0-	1510	1	582	2	Y	-0-
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
ESPERSON /MOORES BLUFF/		WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7150 - 7175		
-----												
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	79	-0-	79	-0-	31	1	48	2	Y	-0-
10	DLQ	G-10	122	-0-	122	-0-	201	1	77	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	101	-0-	101	-0-	302	1	71	2	Y	-0-
12	DLQ	G-10	334	-0-	334	-0-	636	1	220	2	Y	-0-
*01		940 N	304	-0-	-636	-0-	103	1	201	2	Y	-0-
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
ESPERSON DOME (YEGUA 7100)		WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7780 - 7806		
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 7558 - 7573		
-----												
08		564 X	564	-0-	-0-	-0-	206	1	358	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	499	-0-	499	-0-	195	1	304	2	Y	-0-
10	DLQ	G-10	610	-0-	610	-0-	1109	1	385	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	708	-0-	708	-0-	1817	1	498	2	Y	-0-
12	DLQ	G-10	794	-0-	794	-0-	2611	1	524	2	Y	-0-
*01		2900 N	774	-0-	-2126	-0-	485	1	511	2	Y	-0-
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8466 - 8594		
-----												
08		217 N	207	-0-	-10	-0-	76	1	131	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	189	-0-	189	-0-	74	1	115	2	Y	-0-
10	DLQ	G-10	207	-0-	207	-0-	396	1	131	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	247	-0-	247	-0-	643	1	174	2	Y	-0-
12	DLQ	G-10	318	-0-	318	-0-	961	1	210	2	Y	-0-
*01		1264 N	303	-0-	-961	-0-	103	1	200	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		//CONT.//		29375 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
DAVIS, THOS. E.		WELL #:		45	RRCID ->	006113	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	9074	PERF.	8463 - 8473			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VAJDAK, J.		WELL #:		A 6	RRCID ->	006116	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8370 - 8380
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	96	1	166	2	Y	32	147
						35	9					
09	DLQ G-10	263	-0-	263	263	87	1	135	2	Y	37	73 1 111
						41	9					
10	DLQ G-10	328	-0-	328	591	105	1	179	2	Y	40	151
						44	9					
11	DLQ G-10	329	-0-	329	920	86	1	206	2	Y	34	75 1 110
						37	9					
12	DLQ G-10	101	-0-	101	1021	19	1	37	2	Y	41	151
						45	9					
*01	1102 N	81	-0-	-1021	-0-	15	1	30	2	Y	33	64 1 120
						36	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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
08	4190 R	4190	-0-	-0-	-0-	3865	2	325	9	N	295	320 1 150
09	3780 #	3139	-0-	-641	-0-	2880	2	259	9	N	235	185 1 200
10	4433 #	3835	-0-	-598	-0-	3404	2	431	9	N	392	376 1 216
11	4290 #	3684	-0-	-606	-0-	3401	2	283	9	N	257	348 1 125
12	4433 #	3923	-0-	-510	-0-	3587	2	336	9	N	305	280 1 150
01	4185 #	3048	-0-	-1137	-0-	2831	2	217	9	N	197	139 1 4 8 204

EVERGREEN		29725 001		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
HOUGHTON		WELL #:		3	RRCID ->	264042	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	4671 - 4675
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-		50
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-		50
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-		50
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-		50
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-		50
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-		50

EVERGREEN		//CONT.//		29725 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257										
GIBBS		WELL #:		2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4538 - 4556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
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			
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2019														
FANNETT				30153 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JUNKER SPENCER		WELL #:		55	RRCID ->	063968	COMPL. DATE	04/19/1971	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 6184 - 6233			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		42	RRCID ->	161538	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	8173	PERF. 6398 - 7660			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
AUBEY, VICTOR		WELL #:		12	RRCID ->	223031	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 6794 - 6808			
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-
P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF. 7358 - 7682			
08	217 #	87	-0-	-130		-0-	26	1	61	2	N	-0-		-0-
09	150 #	17	-0-	-133		-0-	6	1	11	2	N	-0-		-0-
10	124 #	21	-0-	-103		-0-	8	1	13	2	N	-0-		-0-
11	120 #	51	-0-	-69		-0-	17	1	34	2	N	-0-		-0-
12	124 #	52	-0-	-72		-0-	14	1	38	2	N	-0-		-0-
01	93 #	77	-0-	-16		-0-	27	1	50	2	N	-0-		-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

  

FANNETT *				30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	045886	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7908 - 8017	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7432 - 7726	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	5286 - 5428	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6222 - 6262	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	6282 - 6290	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	O	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

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	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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA)  
SMITH PRODUCTION INC.  
HUDSON, JOE

30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
789662  
WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC  
HENDERSON

848681  
WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	2704 X	451	-0-	-2253	-0-			Y	40			55
						1 1	406 3					
						44 9						
11	808 X	808	-0-	-0-	-0-			Y	42			97
						3 1	759 3					
						46 9						
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-			Y	2			99
						89 3	2 9					
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-			Y	47			146
						6 1	679 3					
						52 9						



OIL AND GAS DIVISION

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
WILLIS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10633 - 10813		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-			636
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			636
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			636
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
-----														
WILLIS ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	202957	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10612 - 10798		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
-----														
WILLIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	204035	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10682 - 10894		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
-----														
WAGNER OIL COMPANY				891175										
HENDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520 - 10720		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10604 - 10794		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENDERSON				WELL #:	3	RRCID ->	206474	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10464 - 10742		
08	1426 X	936	-0-	-490	-0-	185	1	751	3	N	-0-	151	1	-0-
09	1650 X	202	-0-	-1448	-0-	5	1	167	3	N	27			27
						30	9							
10	1705 X	1268	-0-	-437	-0-	186	1	1075	3	N	6			33
						7	9							
11	1650 X	1538	-0-	-112	-0-	181	1	1344	3	N	12			45
						13	9							
12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	163	1	1403	3	N	9			54
						10	9							
01	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			54



M O		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			
-----															
FELICIA (YEGUA)		WESTERN ENERGY GROUP, LLC		HENDERSON		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY						
		//CONT.//		911874		WELL #:	7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10874 - 10986
-----															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1			
-----															
FELICIA, S. (YEGUA 11160)		WESTERN ENERGY GROUP, LLC		HENDERSON		30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY						
		//CONT.//		911874		WELL #:	1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11001 - 11107
-----															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----															
HENDERSON NO. 2 UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11133 - 11214
-----															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----															
HENDERSON						WELL #:	4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.	11104 - 11112
-----															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1			
-----															
FIG ACRES (YEGUA)		BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		TYRRELL-COMBEST 'A'		30815 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON						
		//CONT.//		048169		WELL #:	1ST	RRCID ->	263245	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	15063	PERF.	14895 - 15330
-----															
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154			

FIG RIDGE (FRIO SECOND)		30822 464		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
PAPCO, INC.		638695													
BROUSSARD TRUST		WELL #:	13	RRCID ->	114173	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	8601 PERF. 8313 - 8323						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA)		30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
PAPCO, INC.		638695													
BROUSSARD TRUST		WELL #:	3 U	RRCID ->	033238	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	8609 PERF. 7921 - 7946						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROUSSARD TRUST		30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
		386310													
		WELL #:	10	RRCID ->	107151	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	8594 PERF. 7941 - 7948						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)		30822 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
HILCORP ENERGY COMPANY		749152													
MCGOWN, ANNA MAE GU		WELL #:	1	RRCID ->	274662	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	14510 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)		30822 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
FROST, J. M. UNIT		WELL #:	1ST	RRCID ->	209611	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	12700 PERF. 11924 - 11927						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FISHERS REEF (FB C 9800)		31028 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
STATE TRACT 1-4A UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	183428	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	10960 PERF. 10190 - 10228						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT				4403
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT				4403
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT				4403
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT				4403
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT				4403
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT				4403

-----												
FISHERS REEF (FRIO B 9800)			31028 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT NO. 46			WELL #:	1	RRCID ->	182398	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9866 - 9791
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
FISHERS REEF (FRIO 1-A)			31028 128		ASSOCIATED		49B			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FR TRACT 1-4B			WELL #:	70 F	RRCID ->	050279	COMPL. DATE	11/10/1967	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7531 - 7532
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
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FISHERS REEF (FRIO 5-A)			31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FR TRACT 1-4B			WELL #:	67 F	RRCID ->	119788	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8223 - 8255
M	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
-----												
08	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FISHERS REEF (FRIO 5, NE)			31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FR TRACT 9-12B			WELL #:	110 U	RRCID ->	114356	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8203 - 8248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
FISHERS REEF (FRIO 6)			31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FR TRACT 1-4B			WELL #:	68 H	RRCID ->	093112	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	8319 - 8339
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
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FR TRACT 46			WELL #:	51	RRCID ->	100236	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	8336 - 8353
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
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----																
FISHERS REEF (FRIO 6)			//CONT.//		31028 320	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			//CONT.//		293375											
FR TRACT 46			WELL #:		59 F	RRCID -> 100577	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8339 - 8364				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FR TRACT 1-4B			WELL #:		70 H	RRCID -> 103759	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8318 - 8334				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FISHERS REEF (FRIO 6, N)					31028 325	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375											
FISHERS REEF TRACT 5-8B			WELL #:		104	RRCID -> 168709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8342 - 8360				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FISHERS REEF (FRIO 17)					31028 704	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375											
STATE TRACT 5-8A			WELL #:		1	RRCID -> 230143	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10148 - 10194				
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
FISHERS REEF (FRIO 8200)					31028 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375											
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		67 H	RRCID -> 107193	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8082 - 8086				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		68 F	RRCID -> 109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	8084 - 8088				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FISHERS REEF (9800 FB D)																	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC																	
STATE TRACT 9-12B																	
WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-
-----																	
FISHERS REEF, N. (9300)																	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC																	
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A																	
WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FLAGPOND (FRIO LOWER)																	
TEXAKOMA E & P, LLC																	
FLAG POND																	
WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10051 - 10059																	
08	12555	X	8889	-0-	-3666	-0-	8824	3	65	9	N	59					447
09	12150	X	9624	-0-	-2526	-0-	9584	3	40	9	N	36					483
10	12555	X	9119	-0-	-3436	-0-	9056	3	63	9	N	57					540
11	11280	X	7734	-0-	-3546	-0-	7688	3	46	9	N	42	339	1			243
12	11656	X	9306	-0-	-2350	-0-	9280	3	26	9	N	24	180	1			87
01	9951	X	8197	-0-	-1754	-0-	8130	3	67	9	N	61					148
-----																	
FLAG POND																	
WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804																	
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4261	3	53	9	N	48					195
09	3990	X	3534	-0-	-456	-0-	3490	3	44	9	N	40					235
10	4805	X	4340	-0-	-465	-0-	4305	3	35	9	N	32					267
11	4650	X	4535	-0-	-115	-0-	4501	3	34	9	N	31					298
12	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	4240	3	85	9	N	77	180	1			195
01	4340	X	3672	-0-	-668	-0-	3625	3	47	9	N	43					238
-----																	
FLAG POND																	
WELL #: 4 RRCID -> 287863 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10832 - 10922																	
08	46810	X	20356	-0-	-26454	-0-	20011	3	345	9	N	314	350	1			230
09	45300	X	30872	-0-	-14428	-0-	30519	3	353	9	N	321	177	1			374
10	44113	X	25328	-0-	-18785	-0-	24942	3	386	9	N	351	359	1			366
11	42690	X	22104	-0-	-20586	-0-	21882	3	222	9	N	202	179	1			389
12	41478	X	11459	-0-	-30019	-0-	11338	3	121	9	N	110	359	1			140
01	31899	X	11322	-0-	-20577	-0-	11221	3	101	9	N	92					232
-----																	
FLAG POND																	
WELL #: 5 RRCID -> 288918 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10219 - 10421																	
08	10788	X	8458	-0-	-2330	-0-	8351	3	107	9	N	97	182	1			194
09	10170	X	8570	-0-	-1600	-0-	8509	3	61	9	N	55					249
10	10881	X	8762	-0-	-2119	-0-	8672	3	90	9	N	82	179	1			152
11	10530	X	7808	-0-	-2722	-0-	7729	3	79	9	N	72					224
12	10881	X	9883	-0-	-998	-0-	9803	3	80	9	N	73	180	1			117
*01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9361	3	83	9	N	75					192

-----												
FLORES (WX CONSOLIDATED-3)			31532 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: SAN JACINTO		
ARCADIA OPERATING, LLC			028734									
GOLDEN			WELL #:		3SW	RRCID ->	209872	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4346 - 4366
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
-----												
FORT TRINIDAD (DEXTER)			32156 111		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MADISON		
MD AMERICA ENERGY, LLC			556481									
KETCHUM			WELL #:		1	RRCID ->	284388	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF. 8728 - 11097
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	140
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	140
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	140
11		14B2 EXT	397	-0-	397	B	397	1		N	-0-	140
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		397		N	-0-	140
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		397		N	NO RPT	140
-----												
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)			32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799									
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	247649	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	11590	PERF.10871 - 11519
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT	-0-
-----												
EOG RESOURCES, INC.			253162									
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.12104 - 16330
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	131
09		14B2 EXT	658	-0-	658			658	2	N	-0-	131
10		1498	720	-0-	-778			700	2	N	-0-	131
11		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	131
12		620 N	-0-	-0-	-620			-0-		N	-0-	131
01		620 N	-0-	-0-	-620			-0-		N	-0-	131
-----												
SEM OPERATING COMPANY LLC			766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM 7			WELL #:		1	RRCID ->	246227	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9590	PERF.11252 - 11685
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----															
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)															
PARTEN OPERATING INC.															
LITTLE, T. A.GAS UNIT															
32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
642718															
WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	495	1	2543	2	N	117		149	1	67
						129	9								
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	477	1	2547	2	N	107				174
						118	9								
10	3131 X	2827	-0-	-304	-0-	231	1	2385	2	N	192	181	1		185
						211	9								
11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	476	1	2478	2	N	102				287
						112	9								
*12	3131 X	2380	-0-	-751	-0-	399	1	1903	2	N	71	179	1		179
						78	9								
*01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	513	1	2560	2	N	126	186	1		119
						139	9								
-----															
SEVEN J STOCK FARM, INC															
WELL #: 24 RRCID -> 232285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504															
-----															
08	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	435	1	6693	2	N	137	188	1		132
						151	9								
09	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	458	1	7116	2	N	105	177	1		60
						116	9								
10	7874 X	7578	-0-	-296	-0-	480	1	6947	2	N	137				197
						151	9								
11	7620 X	7070	-0-	-550	-0-	444	1	6480	2	N	133	177	1		153
						146	9								
*12	7874 X	6959	-0-	-915	-0-	448	1	6333	2	N	162	180	1		135
						178	9								
01	7874 X	6829	-0-	-1045	-0-	462	1	6194	2	N	157	188	1		104
						173	9								
-----															
NRL															
WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009															
-----															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
BROMBERG, ET AL															
681327															
WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385															
-----															
08	14B2 EXT	17	-0-	17	337	15	1	2	9	N	2				201
09	350 X	13	-0-	-337	-0-	10	1	3	9	N	3				204
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	9	N	65				269
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	103	1		212
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				216
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				216
-----															
SANDEL OPERATING COMPANY															
ACKLEY, DAN															
747534															
WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419															
-----															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)												
//CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534												
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3606 2	57 9		N	52	217
09		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3350 2	46 9		N	42	78
10		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3387 2	175 9		N	159	125
11		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3619 2	58 9		N	53	178
12		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3591 2	67 9		N	61	65
*01		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3997 2	57 9		N	52	117

DAN ACKLEY B												
WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476												
08		3410 X	3072	-0-	-338	-0-	3016 2	56 9		N	51	149
09		3300 X	2677	-0-	-623	-0-	2622 2	55 9		N	50	199
10		3193 X	2925	-0-	-268	-0-	2782 2	143 9		N	130	254
11		3060 X	2416	-0-	-644	-0-	2359 2	57 9		N	52	117
12		3162 X	2915	-0-	-247	-0-	2850 2	65 9		N	59	175
01		3069 X	2366	-0-	-703	-0-	2297 2	69 9		N	63	237

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)												
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FORREST, W. M., JR. A/C #1 252058												
WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882												
08		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	326 1	2114 2		N	21	182
09		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	506 1	1924 2		N	9	191
10		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	292 1	1937 2		N	16	26
11		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	283 1	2038 2		N	26	52
12		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	331 1	2104 2		N	19	71
*01		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	293 1	6109 2		N	91	162

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425												
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FORREST, W. M., JR. -B-												
WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 258148		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	27	3	24	9	N	22			210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1	8	218
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	26	3	21	9	N	19			237
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	21	3	11	9	N	10			247
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			253
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	74	192	1	135
-----														
YORK				WELL #: 1		RRCID -> 271375		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657		
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			72
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	7	2	14	9	N	13			85
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	5	2	3	9	N	3			88
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	17			105
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			105
*01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			105
-----														
WORD				WELL #: 1		RRCID -> 278412		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 10634 - 12291		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			52
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	269	2	7	9	N	6			58
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			58
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			58
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			58
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
-----														
BELL				WELL #: 1		RRCID -> 278446		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			126
-----														
SLAUGHTER				WELL #: 1		RRCID -> 279361		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9595 - 11422		
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			67
09	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			67
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			67
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
-----														
BOYD				WELL #: 1		RRCID -> 279366		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	46	3	11	9	N	10			110
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	126	3	25	9	N	23			133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			165
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	22	3	74	9	N	67	186	1	46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			111
-----														
SHOEMAKER				WELL #: 1		RRCID -> 280329		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564		PERF. 9553 - 11396		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			97
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406  
 MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	145	3	45	9	N	41	1	8			223
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	108	3	76	9	N	69	191	1	5	8	96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					103
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	28	3	64	9	N	58	1	8			160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					203
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	144	1			103

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					207
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					207
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					207
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					207
12	558 N	182	-0-	-376	-0-	182	2			N	-0-					207
01	558 N	71	-0-	-487	-0-	71	2			N	-0-					207

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	913	2	298	9	N	271	351	1			90
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	791	2	257	9	N	234	184	1			140
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	688	2	212	9	N	193	180	1			153
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	203	178	1			178
12	1023 N	922	-0-	-101	-0-	669	2	253	9	N	230	180	1			228
*01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	638	2	266	9	N	242	183	1			287

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	995	2	634	9	N	576	726	1		77
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	941	2	615	9	N	559	539	1		97
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	855	2	657	9	N	597	357	1		337
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	477	549	1		265
12	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	761	2	615	9	N	559	361	1		463
01	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	672	2	465	9	N	423	533	1		353

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				107
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-				107
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-				107
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				107
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				107
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				107

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	1900	2	855	9	N	777	912	1		130
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	1645	2	1005	9	N	914	709	1		335
10	2418 N	2225	-0-	-193	-0-	1235	2	990	9	N	900	888	1		347
11	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	730	720	1		357
12	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	2016	2	1015	9	N	923	902	1		378
01	2232 N	1100	-0-	-1132	-0-	724	2	376	9	N	342	360	1		360

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	210	2	44	9	N	40	185	1		145
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	415	2	52	9	N	47				192
10	527 N	26	-0-	-501	-0-	1	2	25	9	N	23				215
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				215
12	496 N	8	-0-	-488	-0-	6	2	2	9	N	2				217
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	449	2	194	9	N	176	178	1		215

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	827	2	50	9	N	45				233
09	210 N	42	-0-	-168	-0-	40	2	2	9	N	2	182	1		53
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	91	2	30	9	N	27				80
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	5				85
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				85
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-				85

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/2021

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				223
09		540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-				223
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1222	2	204	9	N	185	178	1		230
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	182	1		80
12		527 N	509	-0-	-18	-0-	448	2	61	9	N	55				135
01		744 N	493	-0-	-251	-0-	454	2	39	9	N	35				170
-----																
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	373	2	251	9	N	228	180	1		238
09		420 N	384	-0-	-36	-0-	146	2	238	9	N	216	366	1		88
10		713 N	459	-0-	-254	-0-	164	2	295	9	N	268	186	1		170
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	252	182	1		240
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	727	2	307	9	N	279	181	1		338
01		465 N	299	-0-	-166	-0-	111	2	188	9	N	171	186	1		323
-----																
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																
08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	629	2	410	9	N	373	546	1		132
09		1470 N	1050	-0-	-420	-0-	746	2	304	9	N	276	183	1		225
10		1767 N	1173	-0-	-594	-0-	953	2	220	9	N	200	183	1		242
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	222	177	1		287
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1075	2	220	9	N	200	180	1		307
01		1178 N	709	-0-	-469	-0-	511	2	198	9	N	180	175	1		312
-----																
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																
08		403 N	355	-0-	-48	-0-	172	2	183	9	N	166	179	1		120
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	85				205
10		248 N	53	-0-	-195	-0-	10	2	43	9	N	39	177	1		67
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				67
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	2	3	9	N	3				70
*01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	272	2	74	9	N	67				137
-----																
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110																
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	945	2	85	9	N	77				225
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1041	2	101	9	N	92	177	1		140
10		1178 N	897	-0-	-281	-0-	807	2	90	9	N	82				222
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	92	181	1		133
12		1178 N	1060	-0-	-118	-0-	973	2	87	9	N	79				212
*01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	880	2	88	9	N	80	179	1		113
-----																
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	41	2	21	9	N	19				122
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1				123
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-				123
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7				130
12		186 N	82	-0-	-104	-0-	24	2	58	9	N	53	95	1		88
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-				88
-----																
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	278	2	25	9	N	23				110
09		630 N	255	-0-	-375	-0-	253	2	2	9	N	2				112
10		372 N	313	-0-	-59	-0-	274	2	39	9	N	35				147
11		300 N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-	84	1		63
12		279 N	241	-0-	-38	-0-	239	2	2	9	N	2				65
01		310 N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-				65

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			65
09		120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-			65
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			65
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			65
01		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-			65
-----															
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579															
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	240	2	246	9	N	224	186	1	150
09		720 N	385	-0-	-335	-0-	186	2	199	9	N	181	178	1	153
10		806 N	511	-0-	-295	-0-	314	2	197	9	N	179	180	1	152
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	189	181	1	160
12		951 N	951	-0-	-0-	-0-	720	2	231	9	N	210	185	1	185
*01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	419	2	191	9	N	174	181	1	178
-----															
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155															
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	834	2	68	9	N	62			217
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	841	2	95	9	N	86	188	1	115
10		899 N	877	-0-	-22	-0-	797	2	80	9	N	73			188
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	92	187	1	93
12		899 N	797	-0-	-102	-0-	681	2	116	9	N	105			198
01		868 N	744	-0-	-124	-0-	638	2	106	9	N	96	189	1	105
-----															
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310															
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	538	2	40	9	N	36			163
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	894	2	63	9	N	57			220
10		713 N	237	-0-	-476	-0-	215	2	22	9	N	20	183	1	57
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	3			60
12		992 N	338	-0-	-654	-0-	325	2	13	9	N	12			72
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	227	2	9	9	N	8			80
-----															
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279															
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1115	2	30	9	N	27			87
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1037	2	29	9	N	26			113
10		1271 N	1099	-0-	-172	-0-	1027	2	72	9	N	65			178
11		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	42	162	1	58
12		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1050	2	46	9	N	42			100
01		1085 N	847	-0-	-238	-0-	814	2	33	9	N	30			130
-----															
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339															
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			120
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			120
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	416	2	40	9	N	36			156
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	103	1	53
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	416	2	9	9	N	8			61
01		465 N	208	-0-	-257	-0-	194	2	14	9	N	13			74
-----															
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197															
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	391	2	69	9	N	63	186	1	55
09		390 N	338	-0-	-52	-0-	250	2	88	9	N	80			135
10		527 N	428	-0-	-99	-0-	354	2	74	9	N	67			202
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	80	189	1	93
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	322	2	68	9	N	62			155
01		434 N	419	-0-	-15	-0-	364	2	55	9	N	50			205

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																				
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2	134	9	N	122	177	1				127	
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2	129	9	N	117	179	1				65	
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2	113	9	N	103						168	
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	94	185	1				77	
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2	116	9	N	105						182	
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2	80	9	N	73	173	1				82	
-----																				
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																				
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	62	180	1				160	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	50						210	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2						212	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38						250	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	178	1				122	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43						165	
-----																				
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																				
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2	65	9	N	59	180	1				97	
09	870	N	329	-0-	-541	-0-	-0-	311	2	18	9	N	16						113	
10	3100	N	3202	-0-	102	-0-	102	3059	2	143	9	N	130						243	
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	3	178	1				68	
12	341	N	75	-0-	-266	-0-	-0-	75	2			N	-0-						68	
01	930	X	48	-0-	-882	-0-	-0-	48	2			N	-0-						68	
-----																				
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																				
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2	182	9	N	165	180	1				220	
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2	156	9	N	142	184	1				178	
10	1395	N	755	-0-	-640	-0-	-0-	615	2	140	9	N	127	180	1				125	
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-					N	82						207	
12	1271	N	364	-0-	-907	-0-	-0-	318	2	46	9	N	42	182	1				67	
01	744	N	284	-0-	-460	-0-	-0-	251	2	33	9	N	30						97	
-----																				
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																				
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2	10	9	N	9						177	
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	34	9	N	31						208	
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	-0-	137	2	59	9	N	54						262	
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	6						268	
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2	48	9	N	44	180	1				132	
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2	111	9	N	101						233	
-----																				
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																				
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2	235	9	N	214	371	1				100	
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2	187	9	N	170						270	
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	-0-	338	2	160	9	N	145	180	1				235	
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	148	180	1				203	
12	589	N	479	-0-	-110	-0-	-0-	334	2	145	9	N	132	178	1				157	
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	-0-	300	2	165	9	N	150						307	



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURLESON CONTRACTING, L.L.C.		109212								
WEEKS	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013										
CONTRAST ENERGY, LLC		173799								
BROXSON		WELL #:		1		RRCID ->		263573		COMPL. DATE 09/01/2011
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	12		113
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	N	80	149 1	44
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	12		56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8		64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	13		77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2		79
ETX ENERGY, LLC		255141								
VON ROSENBERG		WELL #:		1		RRCID ->		257537		COMPL. DATE 02/19/2010
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MILLER				WELL #:		1		RRCID ->		262234
								COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
CROWSON				WELL #:		1		RRCID ->		265471
								COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		52
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0801		RRCID ->		270791
								COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		19
GOULDIE				WELL #:		1		RRCID ->		275336
								COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

-----														
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
08		3100 N	2585	-0-	-515	2429	2043	1	501	3	N	37		192
							41	9						
09		3000 N	2727	-0-	-273	2156	1991	1	609	3	N	115	190 1	117
							127	9						
10		3477 X	1321	-0-	-2156	-0-	1107	1	65	3	N	135	190 1	62
							149	9						
11		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		62
*12		845 X	845	-0-	-0-	-0-	820	1	22	3	N	3		65
							3	9						
01		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		65
-----														
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856														
08		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1618	1	27	3	N	135		238
							149	9						
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	612	1	185	3	N	84	177 1	145
							92	9						
10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1135	1	231	3	N	3		148
							3	9						
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	694	1	55	9	N	50		198
*12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1056	1	430	3	N	24		222
							26	9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		222
-----														
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683														
08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2084	1	152	9	N	138	190 1	165
							742	1	113	3	N	148	178 1	135
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	163	9						
							257	1	344	3	N	7		142
							8	9						
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-		142
*12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	613	1	151	3	N	28		170
							31	9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		170
-----														
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481														
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097														
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----												
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682												
M	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
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0												
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-		28
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		28
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		28
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		28
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		28
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		28
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2	Y	-0-		28
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		28
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		28
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		28
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2	Y	-0-		28
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-		28
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												

-----												
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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	261 2	8 9	Y	7		134
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-		134
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-		134
11		270 N	216	-0-	-54	-0-	216 2		Y	-0-		134
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	243 2	11 9	Y	10	125 1	19
01		279 N	176	-0-	-103	-0-	176 2		Y	-0-		19
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
KEDDIE		WELL #: 1		RRCID -> 273620		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473							
M	O	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
08	14B2 EXT	20	-0-	20		385	19	1	1	9	N	1			189
09	412 X	27	-0-	-385		-0-	10	1	17	9	N	15			204
10	25 X	25	-0-	-0-		-0-	8	1	17	9	N	15			219
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			219
*12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	49			268
01	31 N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-			268
-----															
STARNS		WELL #: 1		RRCID -> 274151		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			11
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	209	187	1	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			33
-----															
SMITH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 278074		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		398					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		398					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		398					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		398					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		398					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		398					N	NO RPT			-0-
-----															
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278932		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892		RRCID -> 274528		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312							
PATRICK A		WELL #: 2													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		RRCID -> 278885		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A							
DAN ACKLEY		WELL #: 1													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279695 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2			68
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1 8		71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			74

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272059 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273637 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729			
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631			
08	17	N	17	-0-	-0-	3	2	14	9	N	13
09	2	N	-0-	-0-	-2					N	-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5					N	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30					N	39
12	82	N	82	-0-	-0-	68	2	14	9	N	13
*01	27	N	27	-0-	-0-	6	2	21	9	N	19
-----											
VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 276391		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582			
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/21											
-----											
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250									
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799							
GIBBS BROS			WELL #:	1	RRCID -> 279389	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 12438	PERF.10766	- 12377	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HENRY			WELL #:	1	RRCID -> 279474	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 9724	- 11072	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HARDY			WELL #:	1	RRCID -> 279545	COMPL. DATE 07/19/2014	TOTAL DEPTH 12249	PERF.10423	- 12100	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BELL			WELL #:	1	RRCID -> 279593	COMPL. DATE 06/10/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9565	- 11370	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
THOMAS			WELL #:	1	RRCID -> 280183	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9258	- 11122	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BANKHEAD			WELL #:	1	RRCID -> 280199	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10511	- 12155	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHOEMAKER			WELL #:	1	RRCID -> 280826	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 11564	PERF. 9553	- 11396	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
									BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765				
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		112	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	48	2	22	9	N	20	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
FORREST		WELL #:		2	RRCID ->	283790	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265 - 11056
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	284266	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9392 - 11102
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ETX ENERGY, LLC		255141										
LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	267604	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951 - 11547
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	271453	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240 - 11878
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0202	RRCID ->	271474	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538 - 11257
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	271475	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712 - 12500
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
MILES TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 271476		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BLAIR A		WELL #: 1		RRCID -> 271480		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 271482		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 272049		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 272229		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0103		RRCID -> 273599		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 273602		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902 - 11510			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273642		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10207 - 10324			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 273666		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 12045		PERF.10297 - 10410			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 273808		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924		PERF. 9720 - 10910			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 273810		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 9731 - 9827			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 274441		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9830 - 11442			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 274483		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 12112		PERF.10306 - 11552			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141							
CRESEPI		WELL #: 1		RRCID -> 274543		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 275574		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275666		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0206		RRCID -> 275709		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 275741		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ADAMS, CHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 275823		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141							
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 275834		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0104		RRCID -> 275974		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0204		RRCID -> 276074		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
HYDE, MARTY		WELL #: 4		RRCID -> 276077		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
JONES		WELL #: 2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141										
SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MARTY HYDE		WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
VON ROSENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141										
BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935				
M	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ADAMS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 279862		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0101		RRCID -> 279874		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 279891		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0606		RRCID -> 280266		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0402		RRCID -> 280806		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----										
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SEALY WELL #: 2H RRCID -> 285106 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 11249 - 17654										
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
-----										
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481										
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284604 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097										
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
ORO RESOURCES, LLC 626507										
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280135 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280189 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425										
JEANETTE WELL #: 101 RRCID -> 291710 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9137 - 10068										
*08	0	W	88	-0-	88	88	52 2	36 9	N	33
*09	0	W	53	-0-	53	141	53 2		N	-0-
*10	0	W	75	-0-	75	216	75 2		N	-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	216			N	-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	216			N	-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	216			N	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		//CONT.//		639425											
JEANETTE		WELL #:		102	RRCID ->	291848	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 9306 - 10231				
M	O	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
*08	14B2 EXT	109	-0-	109	109		61	2	48	9	N	44			44
*09	14B2 EXT	52	-0-	52	161		52	2			N	-0-			44
*10	1586 X	52	-0-	-1534	-0-		52	2			N	-0-			44
*11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-						N	-0-			44
*12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-						N	-0-			44
*01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-						N	-0-			44

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
STARNES				1	RRCID ->	274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF. 8846 - 10902				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8852 - 11145			
08	14B2 EXT	15	-0-	15	115		13	1	2	9	N	2			108
09	14B2 EXT	12	-0-	12	127		10	1	2	9	N	2			110
10	14B2 EXT	31	-0-	31	158		6	1	25	9	N	23			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158						N	18			151
*12	158 X	-0-	-0-	-158	-0-						N	-0-			151
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			151

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	259647	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9466 - 10836				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 9345 - 11230			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283905 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

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

ETX ENERGY, LLC 255141  
 LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED				ONE WELL					CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
HYDE				WELL #:	1	RRCID ->	273053	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712	-	12500	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	A 02	RRCID ->	273661	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	10434	-	10637	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601	RRCID ->	273697	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10834	- 11160	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	274575	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808	- 11542	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02	RRCID ->	274925	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	10004 - 11536	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001	RRCID ->	274992	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	11307 - 11600	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		206	RRCID ->	275676	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879 - 11555	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	276366	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	10090 - 11390	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
ADAMS, CHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	276820	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10054	-	11688	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	278091	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620	-	10837	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	279480	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10288	-	11397		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279	-	11935		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	280174	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948	-	11143		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280321	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811	-	11456		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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	BALANCE
-----												
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141								
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280838	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166 - 11794
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281117	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652 - 11300
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ORO RESOURCES, LLC		626507										
RUFFINO		WELL #:		1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
STARNS		WELL #:		1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)												
BURK ROYALTY CO., LTD.												
ROBERTSON												
32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
108799												
WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
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
-----												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
-----												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
-----												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRASELL												
WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
-----												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TURNER												
WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
-----												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
-----												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
-----												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499												
M	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
-----												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/21												
-----												
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----															
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
-----																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
-----																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
-----																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
-----																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
-----																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
-----																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
-----																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	
-----																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	
-----																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	
-----																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277																	
-----																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
ETX ENERGY, LLC 255141																	
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					41
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	1 8				51
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					53
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
-----																	
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																	
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/21																	

FLORENCE										
WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
STIVER										
WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
TINSLEY										
WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
HENRY										
WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
BARR										
WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
SLAUGHTER										
WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 VIVIENNE WELL #: 1 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													
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638													
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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																	
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 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
-----																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ETX ENERGY, LLC 255141												
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141										
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290										
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
-----										
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
-----										
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
-----										
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
01	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										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
01	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										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910													
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141		WELL #:		1		RRCID -> 279393		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10163 - 11856	
CHAMBLESS															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		0601H		RRCID -> 279557		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501		PERF.10422 - 16076	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		0101		RRCID -> 279971		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10114 - 11765	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SAVELL				WELL #:		1		RRCID -> 280219		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112 - 11683	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HYDE, MARTY				WELL #:		3		RRCID -> 280379		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HANLEY				WELL #:		1		RRCID -> 280397		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM A				WELL #:		1		RRCID -> 281038		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206									
TODD		WELL #: 1		RRCID -> 279556		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----											
MD AMERICA ENERGY, LLC		556481									
KETCHUM		WELL #: 1		RRCID -> 284628		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ORO RESOURCES, LLC		626507									
RUFFINO		WELL #: 1		RRCID -> 280170		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 280216		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
STARNS		WELL #: 1		RRCID -> 274213		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//																
ROSE CITY RESOURCES, LLC																
HACKETT																
WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)																
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP																
BRUTON 7 UNIT																
WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730																
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-	222	1		31
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-				31
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1574	2	10	9	N	9				40
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2		9	N	8				48
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1604	2	20	9	N	18	57	1		9
*01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	N	12				21

PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
FRANK SMITH																
WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDEL OPERATING COMPANY																
MORRIS, THELMA																
WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614																
08	5022	X	4656	-0-	-366	-0-	4590	2	66	9	N	60				154
09	4860	X	4611	-0-	-249	-0-	4547	2	64	9	N	58	1	8		211
10	5022	X	4059	-0-	-963	-0-	3997	2	62	9	N	56	182	1		85
11	4710	X	4394	-0-	-316	-0-	4326	2	68	9	N	62				147
12	4836	X	4770	-0-	-66	-0-	4701	2	69	9	N	63	1	8		209
01	4774	X	4157	-0-	-617	-0-	4104	2	53	9	N	48	192	1		65

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)																
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP																
BRUTON 7 UNIT																
WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A																
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
FRANK SMITH																
WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETX ENERGY, LLC 255141  
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
BARCO OIL & GAS CO. 049170  
THOMPSON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10925 - 11032

08	93 N	1	-0-	-92	-0-		1 2			N	-0-					88
09	60 N	3	-0-	-57	-0-		3 2			N	-0-					88
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2			N	-0-					88
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					88
12	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-					88
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 2			N	-0-					88

WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



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
-----															
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		WELL #:		1 F		RRCID -> 032736		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 10931		PERF. N/A	
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 F		RRCID -> 032736		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 10931		PERF. N/A			
-----															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		WELL #:		1 U		RRCID -> 031528		COMPL. DATE 10/16/1963		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A	
HYDE, J. H.		639425		WELL #:		1 U		RRCID -> 031528		COMPL. DATE 10/16/1963		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A	
-----															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FORREST, W. M., JR. A/C #1		WELL #:		2 U		RRCID -> 032719		COMPL. DATE 06/22/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
FORREST, W. M., JR. A/C #1		WELL #:		2 U		RRCID -> 032719		COMPL. DATE 06/22/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
-----															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1		WELL #:		1 H		RRCID -> 032735		COMPL. DATE 07/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10538 - 10576			
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1		WELL #:		1 H		RRCID -> 032735		COMPL. DATE 07/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10538 - 10576			
-----															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-		WELL #:		1 U		RRCID -> 032737		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10586 - 10618			
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-		WELL #:		1 U		RRCID -> 032737		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10586 - 10618			
-----															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FORREST-STATE UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 032739		COMPL. DATE 02/18/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
FORREST-STATE UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 032739		COMPL. DATE 02/18/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
-----															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SNOWDEN OPERATING CO. 799350												
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A 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	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	172	1	1639	2	N	29	122
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	32	9	1456	2	N	26	148
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	173	1	1536	2	N	54	202
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	29	9	1854	2	N	26	47
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	197	1	1950	2	N	-0-	47
*01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	59	9	1799	2	N	78	125
						234	1					
						29	9					
						256	1					
						229	1					
						86	9					

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005												
M O	ALLOW 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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	EOM BALANCE
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	141	1	2308	2	N	64	159
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	70	9	2387	2	N	56	215
10	2604 N	1859	-0-	-745	-0-	143	1	1703	2	N	42	257
11	2430 N	2362	-0-	-68	-0-	62	9	2159	2	N	59	137
12	2666 N	2305	-0-	-361	-0-	110	1	2090	2	N	70	207
*01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	46	9	1846	2	N	54	82
						138	1					
						65	9					
						138	1					
						77	9					
						128	1					
						59	9					

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922												
M O	ALLOW 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
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	98	1	1559	2	N	41	177
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	45	9	1555	2	N	39	39
10	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	96	1	1600	2	N	62	101
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	43	9	1514	2	N	48	149
12	1736 N	1369	-0-	-367	-0-	109	1	1248	2	N	33	182
01	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	68	9	1435	2	N	57	239
						99	1					
						53	9					
						85	1					
						36	9					
						103	1					
						63	9					

-----														
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718														
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	2170 N	688	-0-	-1482	-0-	65	1	623	2	N	-0-			200
09	1440 N	452	-0-	-988	-0-	48	1	404	2	N	-0-			200
10	899 N	602	-0-	-297	-0-	69	1	533	2	N	-0-	164	1	36
11	660 N	213	-0-	-447	-0-	24	1	187	2	N	2			38
						2	9							
*12	465 N	137	-0-	-328	-0-	16	1	121	2	N	-0-			38
01	589 N	154	-0-	-435	-0-	17	1	137	2	N	-0-			27
-----														
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050														
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	159	1	1520	2	N	14			79
						15	9							
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	161	1	1352	2	N	6			85
						7	9							
10	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	163	1	1267	2	N	-0-			85
11	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	177	1	1402	2	N	5			90
						6	9							
12	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	180	1	1368	2	N	20			110
						22	9							
*01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	166	1	1304	2	N	12			122
						13	9							
-----														
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142														
08	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	856	1	8177	2	N	30			117
						33	9							
09	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	871	1	7311	2	N	42			159
						46	9							
10	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	956	1	7442	2	N	65	181	1	43
						72	9							
11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	918	1	7287	2	N	44			87
						48	9							
12	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	969	1	7371	2	N	55			142
						61	9							
*01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	902	1	7097	2	N	17			159
						19	9							
-----														
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580														
08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	220	1	2981	2	N	77			189
						85	9							
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	202	1	2719	2	N	53	179	1	63
						58	9							
10	3410 X	3278	-0-	-132	-0-	236	1	2948	2	N	85			148
						94	9							
11	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	222	1	2801	2	N	81			229
						89	9							
*12	3410 X	3097	-0-	-313	-0-	223	1	2787	2	N	79	183	1	125
						87	9							
01	3286 X	2894	-0-	-392	-0-	227	1	2593	2	N	67			192
						74	9							

FOUR CORNERS (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 GOLDENROD GAS, INC. 313121  
 J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-			-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOUR CORNERS (ANOMALINA) 32346 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906  
 WINSOTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 288704 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 14722 PERF.13548 - 13564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	37510 #	8919	-0-	-28591	-0-	8830	3	89	9	N	81	178	1	165
09	71251 R	71251	-0-	-0-	-0-	70914	3	337	9	N	306	350	1	121
10	76260	96251	-0-	19991	19991	95635	3	616	9	N	560	366	1	315
*11	73800	102373	-0-	28573	48564	101574	3	799	9	N	726	553	1	488
*12	144650	86173	-0-	-58477	-0-	85551	3	622	9	N	565	566	1	487
*01	82838	79549	-0-	-3289	-0-	79010	3	539	9	N	490	540	1	437

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906  
 O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

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

DAVIS GULF COAST, INC. 205620  
 O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	68322					N	NO RPT			198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906  
 RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28)		//CONT.//		32346 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		//CONT.//		076906								
SMITH HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232250	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13145	PERF.12725	- 12794
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		372						223
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		372						223
10	14B DENY	674	-0-	674		1046	621 3	53 9	N	48		271
11	14B DENY	270	-0-	270		1316	269 3	1 9	N	1		272
12	14B DENY	134	-0-	134		1450	134 3		N	-0-		272
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1450			N	-0-		272

RAYNOR		WELL #:		1	RRCID ->	290381	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	13168	PERF.12338	- 12348
08	0 W	76209	-0-	76209		722794	75850 3	359 9	N	326	353 1	219
09	0 W	88456	-0-	88456		811250	87972 3	484 9	N	440	358 1	301
10	0 W	95970	-0-	95970		907220	95471 3	499 9	N	454	527 1	228
11	0 W	90609	-0-	90609		997829	90222 3	387 9	N	352	174 1	406
12	0 W	71896	-0-	71896		1069725	71631 3	265 9	N	241	352 1	295
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-		1069725			N	NO RPT		295

FOUR CORNERS (HELMUTH A)		32346 525		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906										
DAVIS, CLEVELAND ET AL		WELL #:		1SW	RRCID ->	136069	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	14674	PERF. 3970	- 3990
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

O'LEARY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	210096	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15559	PERF.13136	- 13420
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126

FOUR CORNERS (13000)		32346 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906										
RAYNOR		WELL #:		1	RRCID ->	201507	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	13168	PERF.12688	- 12720
*02	5488 X	-0-	-0-	-5488		-0-			N	-0-		27
*03	6076 X	-0-	-0-	-6076		-0-			N	-0-		27
04	5880 X	-0-	-0-	-5880		-0-			N	-0-		27
05	6076 X	-0-	-0-	-6076		-0-			N	-0-		27
06	5880 X	-0-	-0-	-5880		-0-			N	-0-		27
07	6076 X	-0-	-0-	-6076		-0-			N	-0-		27
08	6076 X	-0-	-0-	-6076		-0-			N	-0-		27
09	5880 X	-0-	-0-	-5880		-0-			N	-0-		27
10	6076 X	-0-	-0-	-6076		-0-			N	-0-		27
11	5880 X	-0-	-0-	-5880		-0-			N	-0-		27
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		27
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		27

DEVON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	201831	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12498	- 12588
08	749 X	749	-0-	-0-		-0-	749 3		N	-0-		106
09	10618 X	10618	-0-	-0-		-0-	10482 3	136 9	N	124		230
10	11325 X	11325	-0-	-0-		-0-	11211 3	114 9	N	104	175 1	159
11	9363 X	9363	-0-	-0-		-0-	9297 3	66 9	N	60		219
12	10974 X	9051	-0-	-1923		-0-	9000 3	51 9	N	46		265
01	10974 X	3835	-0-	-7139		-0-	3826 3	9 9	N	8		273

FOUR CORNERS (13000)		//CONT.//		32346 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		//CONT.//		076906							
WINSOTT UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	291969	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	14722	PERF.12885 - 12910
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
08		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FRANKS (ALIBEL)				32688 052	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC				404106							
CAMP WALLACE		WELL #:		2	RRCID ->	278555	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	11970	PERF. 5686 - 5726
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FRANKS (FRIO 10,000)				32688 416	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #:		3ST	RRCID ->	209602	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10330 - 10336
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	222747	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.10862 - 10868
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	152		303
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189 1	114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	40		154
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154

FRANKS (SCHENCK UPPER)																			
HILCORP ENERGY COMPANY										32688 728	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON						
FEDERAL DELANGE GAS UNIT										386310									
										WELL #: 2	RRCID -> 274735	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL DEPTH 11785	PERF.11285 - 11332					
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)																			
HILCORP ENERGY COMPANY										32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON						
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1										386310									
										WELL #: 2	RRCID -> 082755	COMPL. DATE 05/08/1979	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11172 - 11264					
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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT																			
										WELL #: 3	RRCID -> 174007	COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11083 - 11407					
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU																			
										WELL #: 4 L	RRCID -> 194695	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10908 - 11910					
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29

FRANKS, C. E. GAS UNIT																			
										WELL #: 6 L	RRCID -> 196627	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 12622	PERF.12082 - 12502					
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GORDON																			
										WELL #: 4	RRCID -> 196894	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 11841	PERF.11264 - 11541					
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14					14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14	1			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13	6	1			7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	7	1			10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	1			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY		HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310		FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198585		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 11863		PERF.11507 - 11836		CNTY: GALVESTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 198608		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11970 - 12310	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	11		67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2		69

FRANKS (8900 SAND)		32688 936 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 5		RRCID -> 284306		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 11098		PERF. 8937 - 8949	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		

FRELSBURG (Z-15-D)		32978 672 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.		082442		WELL #: 137814		RRCID -> 137814		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 9287 - 9295	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		52		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		52		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		52		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		52		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		52		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		52		
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002													

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900		WELL #: 197856		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10412 - 10670	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16		
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017													



OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR (HILLEBRENNER)			33283 360		ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP			253361								
REED, HATTIE BLACK G.U.			WELL #:	1	RRCID -> 105897	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7030 - 7050	
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KST KATY			WELL #:	1	RRCID -> 141075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 6857 - 6922	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #:	2	RRCID -> 145737	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6764 - 6825	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FEENEY			WELL #:	1	RRCID -> 145738	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7034 - 7040	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROESNER, EARL H.			WELL #:	3	RRCID -> 145740	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6936 - 6947	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KST KATY			WELL #:	5	RRCID -> 146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KST KATY			WELL #:	9	RRCID -> 146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7090 - 7174	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: FORT BEND					
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361										
KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF.	7088 - 7148		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7071 - 7190		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7249 - 7699		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FULSHEAR, S. (CONS.)				33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
IMPARATO		WELL #:		1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	13476 - 13734		
08	7843 X	7337	-0-	-506	-0-	200	1	7002	2	Y	123			221
						135	9							
09	7320 X	7186	-0-	-134	-0-	312	1	6746	2	Y	116	199	1	138
						128	9							
10	7471 X	7020	-0-	-451	-0-	237	1	6639	2	Y	131			269
						144	9							
11	7230 X	6119	-0-	-1111	-0-	197	1	5834	2	Y	80	210	1	139
						88	9							
12	7440 X	6549	-0-	-891	-0-	163	1	6270	2	Y	105			244
						116	9							
01	7440 X	6465	-0-	-975	-0-	160	1	6194	2	Y	101	171	1	174
						111	9							

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 211387		COMPL. DATE 04/07/2019		TOTAL DEPTH 15799		PERF.14300 - 14704		
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
08		5053 X	4836	-0-	-217	-0-	126 1	4426 2	Y	258	203 1	130
							284 9					
09		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	216 1	4673 2	Y	257	157 1	230
							283 9					
10		5084 X	5056	-0-	-28	-0-	162 1	4551 2	Y	312	366 1	176
							343 9					
11		4920 X	4603	-0-	-317	-0-	139 1	4126 2	Y	307	274 1	209
							338 9					
12		5146 X	4539	-0-	-607	-0-	104 1	3993 2	Y	402	423 1	188
							442 9					
01		5146 X	4376	-0-	-770	-0-	98 1	3782 2	Y	451	438 1	201
							496 9					
MCMILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 14061		PERF.13900 - 13940		
08		1364 X	1156	-0-	-208	-0-	31 1	1079 2	Y	42	38 1	24
							46 9					
09		1320 X	983	-0-	-337	-0-	43 1	927 2	Y	12	18 1	18
							13 9					
10		1302 X	774	-0-	-528	-0-	26 1	731 2	Y	15	21 1	12
							17 9					
11		1230 X	986	-0-	-244	-0-	30 1	882 2	Y	67	46 1	33
							74 9					
12		1209 X	1198	-0-	-11	-0-	28 1	1090 2	Y	73	73 1	33
							80 9					
01		1147 X	807	-0-	-340	-0-	20 1	783 2	Y	4	28 1	9
							4 9					
FOSTER FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14281		PERF.13914 - 13924		
08		310 N	307	-0-	-3	-0-	23 1	283 2	Y	1	67 1	45
							1 9					
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	19 1	240 2	Y	2		47
							2 9					
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	22 1	271 2	Y	1		48
							1 9					
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	26 1	348 2	Y	5		53
							6 9					
*12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	26 1	344 2	Y	5		58
							6 9					
01		279 N	126	-0-	-153	-0-	9 1	115 2	Y	2		60
							2 9					
MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 15778		PERF.14130 - 14560		
08		7409 X	6063	-0-	-1346	-0-	166 1	5820 2	Y	70	39 1	54
							77 9					
09		6990 X	5371	-0-	-1619	-0-	234 1	5060 2	Y	70	71 1	53
							77 9					
10		7223 X	5909	-0-	-1314	-0-	200 1	5612 2	Y	88	72 1	69
							97 9					
11		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	227 1	6720 2	Y	90	99 1	60
							99 9					
*12		14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	358 1	13755 2	Y	200	132 1	128
							220 9					
*01		15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	380 1	14674 2	Y	293	267 1	154
							322 9					

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019			TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	838 N	779	-0-	-59	-0-	21	1	732	2	Y	24		59
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	26	9	965	2	Y	12	39 1	32
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	13	9	994	2	Y	13		45
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	35	1	951	2	Y	15	35 1	25
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	14	9	1014	2	Y	37		62
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	32	1	956	2	Y	39	49 1	52
						17	9						
						26	1						
						41	9						
						25	1						
						43	9						
-----													
MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019			TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739				
08	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	318	1	4015	2	N	56		232
09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	62	9	4264	2	N	86	179 1	139
10	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	324	1	4279	2	N	57		196
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	95	9	4767	2	N	59	170 1	85
*12	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	341	1	4378	2	N	57		142
*01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	63	9	4077	2	N	69		211
						337	1						
						63	9						
						328	1						
						76	9						
-----													
IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
FOSTER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 02/21/2019			TOTAL DEPTH 14022 PERF.13431 - 13675				
08	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	160	1	2024	2	Y	38	99 1	51
09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	42	9	2173	2	Y	25		76
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	165	1	2452	2	Y	23		99
11	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	28	9	2165	2	Y	13		112
*12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	195	1	2415	2	Y	20		132
01	2666 X	2349	-0-	-317	-0-	25	9	2156	2	Y	17		149
						162	1						
						14	9						
						186	1						
						22	9						
						174	1						
						19	9						

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOSTER CREEK ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	216635	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	15801	PERF.13803 -	18546
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2046 N	7	-0-	-2039	-0-	7	2	N	-0-		80	
09	570 N	9	-0-	-561	-0-	9	2	N	-0-		80	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		80	
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	N	2	2 1	80	
							2	9				
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		80	
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		80	
-----												
GLESS		WELL #:		1	RRCID ->	224103	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	15669	PERF.13905 -	13925
08	1922 N	1822	-0-	-100	-0-	1822	2	N	-0-		117	
09	1920 N	1708	-0-	-212	-0-	1652	2	N	51	151 1	17	
10	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1897	2	N	17		34	
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	65		99	
*12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	38		137	
*01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	27		164	
-----												
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	246823	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	16503	PERF.14210 -	14287
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	139	1	N	18		125	
							20	9				
09	1980 N	1334	-0-	-646	-0-	92	1	N	27		152	
							30	9				
10	2046 N	874	-0-	-1172	-0-	62	1	N	25		177	
							28	9				
11	1860 N	812	-0-	-1048	-0-	55	1	N	25		202	
							28	9				
12	1364 N	1029	-0-	-335	-0-	71	1	N	30	172 1	60	
							33	9				
*01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	N	35		95	
							39	9				
-----												
MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	15801	PERF.14110 -	16315
08	2449 X	2249	-0-	-200	-0-	60	1	Y	76	62 1	43	
							84	9				
09	2370 X	1862	-0-	-508	-0-	80	1	Y	55	43 1	55	
							61	9				
10	2232 X	2013	-0-	-219	-0-	67	1	Y	68	78 1	45	
							75	9				
11	2190 X	1811	-0-	-379	-0-	57	1	Y	66	64 1	47	
							73	9				
12	2263 X	2000	-0-	-263	-0-	48	1	Y	96	93 1	50	
							106	9				
*01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	119	113 1	56	
							131	9				
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	17334	PERF.15631 -	15654
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3624	2	N	33		116	
09	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	28		144	
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4158	2	N	30		174	
11	3510 X	3253	-0-	-257	-0-	3225	2	N	25		199	
*12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2	N	-0-		199	
01	4185 X	2665	-0-	-1520	-0-	2665	2	N	-0-		199	

-----  
 FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

-----  
 F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589

08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	-0-	3575	2	24	9	N	22					161
09	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	-0-	3573	2	17	9	N	15					176
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	-0-	4120	2	21	9	N	19					195
11	3450 X	3173	-0-	-277	-0-	-0-	3150	2	23	9	N	21	168	1			48
*12	3658 X	3581	-0-	-77	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					48
01	3658 X	2665	-0-	-993	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					48

-----  
 FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	-0-	3547	2	70	9	N	64					262
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-	3533	2	42	9	N	38					300
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	-0-	4148	2	46	9	N	42	178	1			164
11	3420 X	3115	-0-	-305	-0-	-0-	3081	2	34	9	N	31	178	1			17
*12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	-0-	3712	2	176	9	N	160	167	1			10
01	3565 X	2713	-0-	-852	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					10

-----  
 MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

08	1705 X	880	-0-	-825	-0-	-0-	880	2			N	-0-					5
09	1110 N	203	-0-	-907	-0-	-0-	203	2			N	-0-					5
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	-0-					5
11	840 N	807	-0-	-33	-0-	-0-	807	2			N	-0-					5
*12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

-----  
 FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	-0-	3558	2	32	9	N	29					168
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	-0-	3512	2	23	9	N	21					189
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	-0-	4020	2	21	9	N	19					208
11	3450 X	3160	-0-	-290	-0-	-0-	3132	2	28	9	N	25					233
*12	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					233
01	4030 X	2583	-0-	-1447	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					233

-----  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. FUQUA, L. R. ET VIR		33328 500 220889		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
WELL #:		1		RRCID -> 103285		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 12730 - 12765					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEEEXUS OIL LLC FRAZIER UNIT		495350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
WELL #:		1		RRCID -> 154128		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15240		PERF. 13032 - 15230					
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	6	1	608	2	N	-0-				97
09	930 N	669	-0-	-261	-0-	14	1	655	2	N	-0-				97
10	744 N	575	-0-	-169	-0-	13	1	562	2	N	-0-				97
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	15	1	800	2	N	-0-				97
*12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	4	1	912	2	N	-0-				97
*01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	2	1	1480	2	N	-0-				97

GALVESTON 220-L (5790) EMERALD GATHER AND TRANS, LLC GALVESTON 215		33839 500 250967		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON							
WELL #:		1		RRCID -> 208232		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 8170 - 8210					
08	4932	4932	-0-	-0-	-0-	1772	1	987	2	N	1975	1943	1		69
09	4432	4432	-0-	-0-	-0-	2173	9	1286	1	N	1462	1473	1		58
10	4878	4878	-0-	-0-	-0-	1608	9	1551	1	N	2085	2105	1		38
11	2850	752	-0-	-2098	-0-	2294	9	265	1	N	395	411	1		22
12	2945	172	-0-	-2773	-0-	435	9	10	1	N	128	141	1		9
01	2945	54	-0-	-2891	-0-	141	9	5	1	N	41	47	1		3
						45	9								

S.T. 214-L S/2 NW/4		33839 500 250967		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON							
WELL #:		3		RRCID -> 283659		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 6169 - 6188					
08	7750	2227	-0-	-5523	35867	603	1	336	2	N	1171	1181	1		42
09	7500	1209	-0-	-6291	29576	1288	9	98	1	N	904	910	1		36
10	7750	5597	-0-	-2153	27423	994	9	1073	1	N	3463	3436	1		63
11	7500	917	-0-	-6583	20840	3809	9	241	1	N	573	603	1		33
12	7750	83	-0-	-7667	13173	630	9	7	1	N	56	84	1		5
*01	7750	34	-0-	-7716	5457	62	9	3	1	N	26	29	1		2
						29	9								

GALVESTON 307-L (7000 SAND) BLACK POOL ENERGY, LP S.T. 307-L N/2 SW/4		33840 400 072712		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WELL #:		1		RRCID -> 255491		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 9440 - 9468					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137



GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)		33840 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
BLACK POOL ENERGY, LP		072712												
S.T. 307-L N/2 NW/4		WELL #: 1		RRCID -> 255489		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 7877 - 7884				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029

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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343

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				
08	2170 #	530	-0-	-1640	-0-	96	1	434	2	N	-0-			305
09	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	120	1	1037	2	N	33			338
						36	9							
10	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	279	1	1704	2	N	208	341	1	1 2 204
						229	9							
11	2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	297	1	1827	2	N	187	176	1	1 2 214
						206	9							
*12	2336 R	2336	-0-	-0-	-0-	307	1	1855	2	N	158	177	1	195
						174	9							
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			195

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				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-			-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-			-0-

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		
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
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57 1	412 2	N	-0-	9
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	94 1	782 2	N	-0-	9
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	86 1	806 2	N	-0-	9
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	116 1	1195 2	N	-0-	9
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	125 1	1351 2	N	-0-	9
*01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	79 1	1034 2	N	-0-	9

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		
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
DOWELL, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102		
M	O	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861								
STAFF		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343		
M	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARWOOD, S.E. (Y-2)		34096 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
GOLD, CLARINE		WELL #: 1		RRCID -> 285887		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5964 - 5973		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22325			N	NO RPT	-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255														
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334								
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT					22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT					22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT					22

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
COYLE CONCORD		WELL #: 1		RRCID -> 284392		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9468 - 9478								
08	8246	#	5	-0-	-8241	-0-	5	2		N	-0-					94
09	4650	#		-0-	-4650	-0-			94	1	-0-					-0-
10	8	#		-0-	-8	-0-					-0-					-0-
11	5	#		-0-	-5	-0-					-0-					-0-
12	5	#		-0-	-5	-0-					-0-					-0-
01	5	#		-0-	-5	-0-					-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2022												

ZAZA ENERGY, LLC		950545				49B		CNTY: LEE				
STINGRAY		WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332		PERF.12129 - 13078		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
MACHANN WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291307		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8076 - 11790		
08	13756 R	3174	-0-	-10582	-0-	3174	2	N	-0-			93
09	4050 #	3415	-0-	-635	-0-	3415	2	N	-0-			93
10	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2	N	-0-			93
11	4050 #	2754	-0-	-1296	-0-	2754	2	N	-0-	54	1	39
12	4185 #	3246	-0-	-939	-0-	3245	2	N	1	1	8	39
01	3534 #	3295	-0-	-239	-0-	3295	2	N	-0-			39

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544				49B		CNTY: LEE				
MCCULLOUGH, A.W.		WELL #: 1RE		RRCID -> 291544		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 11058		PERF.10595 - 15014		
02	0	305	-0-	305	3329	305	2	N	-0-			-0-
03	0	337	-0-	337	3666	337	2	N	-0-			-0-
04	0	317	-0-	317	3983	317	2	N	-0-			-0-
05	0	323	-0-	323	4306	323	2	N	-0-			-0-
06	0	418	-0-	418	4724	418	2	N	-0-			-0-
07	0	308	-0-	308	5032	308	2	N	-0-			-0-
08	0	277	-0-	277	5309	277	2	N	-0-			-0-
09	0	279	-0-	279	5588	279	2	N	-0-			-0-
10	0	266	-0-	266	5854	266	2	N	-0-			-0-
11	0	266	-0-	266	6120	266	2	N	-0-			-0-
12	0	270	-0-	270	6390	270	2	N	-0-			-0-
01	0	272	-0-	272	6662	272	2	N	-0-			-0-

HENSEL - O.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291716		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 14805		PERF.11147 - 14805	
08	14B2 EXT	10	-0-	10	137	10	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	17	-0-	17	154	17	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	17	-0-	17	171	17	2	N	-0-		-0-
11	0	10	-0-	10	181	10	2	N	-0-		-0-
12	0	5	-0-	5	186	5	2	N	-0-		-0-
01	0	10	-0-	10	196	10	2	N	-0-		-0-

CHARLOTTE "H"		WELL #: 1RE		RRCID -> 291717		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 12491		PERF. 8585 - 12491	
08	0	-0-	-0-	-0-	390			N	-0-		-0-
09	0	17	-0-	17	407	17	2	N	-0-		-0-
10	0	18	-0-	18	425	18	2	N	-0-		-0-
11	0	69	-0-	69	494	69	2	N	-0-		-0-
12	0	50	-0-	50	544	50	2	N	-0-		-0-
01	0	33	-0-	33	577	33	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)		34733 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON								
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471														
MR. BOB		WELL #: 1		RRCID -> 107537		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223								
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIDDINGS (BUDA)		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS								
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		014471														
HOWARD		WELL #: 1H		RRCID -> 262163		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132

HOWARD		WELL #: 2H		RRCID -> 262672		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89

APACHE CORPORATION		027200		PATTERSON-CLARK UNIT		WELL #: 1DL		RRCID -> 186375		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242				
08	85	R	85	-0-	-0-	-0-		85	2			N	-0-			52
09	90	#	1	-0-	-89	-0-		1	2			N	-0-			52
10	153	R	153	-0-	-0-	-0-		153	2			N	-0-			52
11	90	#	57	-0-	-33	-0-		57	2			N	-0-			52
12	93	#	23	-0-	-70	-0-		23	2			N	-0-			52
01	93	#	33	-0-	-60	-0-		33	2			N	-0-			52

DALBOSCO		WELL #: E 1		RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELLS E		WELL #: 1H		RRCID -> 253389		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000								
08	15	#	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-					32
09	30	#	27	-0-	-3	-0-		27	2			N	-0-			32
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			32
11	30	#	1	-0-	-29	-0-		1	2			N	-0-			32
12	31	#	11	-0-	-20	-0-		11	2			N	-0-			32
01	62	#	13	-0-	-49	-0-		13	2			N	-0-			32

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
LEONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291028	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	10519 - 15625		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	197	-0-	197	197	15	1	182	2	N	-0-			-0-
07	DELQ PR	86	-0-	86	283	6	1	80	2	N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	283					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	283					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	283					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	283					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	283					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	283					N	-0-			-0-

  

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699					TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800					
PORTER, E. B.		WELL #:		7	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A						
08	918 R	918	-0-	-0-	-0-	514	2	404	9	N	367	356	1	100
09	570 #	383	-0-	-187	-0-	237	2	146	9	N	133	188	1	45
10	676 R	676	-0-	-0-	-0-	389	2	287	9	N	261	168	1	138
11	570 #	157	-0-	-413	-0-	99	2	58	9	N	53			191
12	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	602	2	440	9	N	400	546	1	45
01	589 #	451	-0-	-138	-0-	275	2	176	9	N	160	164	1	41

  

DOUG		WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.	10485 - 15249		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

  

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	8933 - 11940		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

  

KOUATLI, AIMAN M.		WELL #:		1	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11434	PERF.	9900 - 10953		
08	14B DENY	1	-0-	1	5289	1	4			N	-0-			150
09	14B DENY	1	-0-	1	5290					N	-0-			150
10	14B DENY	2	-0-	2	5292	1	9			N	1			151
11	14B DENY	3	-0-	3	5295	1	2	2	9	N	2			153
12	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
01	2 # NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT			153

  

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.	10514 - 17024		
08	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1910	2	57	9	N	52			80
09	2091 R	2091	-0-	-0-	-0-	2005	2	86	9	N	78			153
10	1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1767	2	48	9	N	44	181	1	11
11	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2062	2	32	9	N	29		5 8	38
12	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1828	2	34	9	N	31			64
*01	2510 R	2510	-0-	-0-	-0-	2424	2	86	9	N	78		4 8	138

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS  
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

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	EOM BALANCE
08	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1656 2	69 9	N	63		210
09	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1587 2	76 9	N	69	187 1	92
10	1705 #	1635	-0-	-70	-0-	1567 2	68 9	N	62		154
11	1680 #	1311	-0-	-369	-0-	1299 2	12 9	N	11		165
12	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1642 2	116 9	N	105	185 1	85
01	1736 #	1192	-0-	-544	-0-	1179 2	13 9	N	12		97

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276

08	1674 #	1328	-0-	-346	-0-	1328 2		N	-0-	1 5	128
09	1822 R	1822	-0-	-0-	-0-	1821 2	1 9	N	1	1 5	128
10	1550 #	400	-0-	-1150	-0-	400 2		N	-0-		128
11	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-		128
12	1891 #	1648	-0-	-243	-0-	1648 2		N	-0-		128
01	1891 #	1342	-0-	-549	-0-	1342 2		N	-0-		128

VERDUN OIL & GAS LLC 884566  
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-		22
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	37 3		N	-0-		22
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		22
11	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		22
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		22
*01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		22

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
APACHE CORPORATION 027200  
RODGERS WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743

08	3410 X	2293	-0-	-1117	-0-	658 1 240 9	1395 2	Y	218	182 1	89
09	3270 X	2201	-0-	-1069	-0-	608 1 213 9	1380 2	Y	194	202 1	81
10	3379 X	2986	-0-	-393	-0-	655 1 31 4	2017 2 283 9	Y	257	251 1	87
11	3270 X	2542	-0-	-728	-0-	618 1 9 4	1662 2 253 9	Y	230	235 1	82
12	2914 X	2450	-0-	-464	-0-	637 1 1 4	1632 2 180 9	Y	164	166 1	80
01	2976 X	2250	-0-	-726	-0-	655 1 276 9	1319 2	Y	251	210 1	121

MCCULLOUGH-WINEMAN EF WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198

08	3131 X	1905	-0-	-1226	-0-	36 1 537 9	1332 2	Y	488	550 1	47
09	3030 X	1631	-0-	-1399	-0-	32 1 496 9	1103 2	Y	451	396 1	102
10	2914 X	1006	-0-	-1908	-0-	5 1 233 9	768 2	Y	212	257 1	57
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-	57 1	-0-
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-		-0-
*01	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2344 2	704 9	Y	640	472 1	168

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION MILES UNIT		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
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
-----																
GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION MILES UNIT		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
-----																
		WELL #:		1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 11462	PERF.11572 - 18383					
08	3007 X	2410	-0-	-597	-0-	701 224	1 9	1485	2	Y	204	182	1			84
09	2850 X	2814	-0-	-36	-0-	669 338	1 9	1807	2	Y	307	264	1			127
10	2945 X	2605	-0-	-340	-0-	766 2	1 4	1527	2	Y	282	313	1			96
11	2730 X	2390	-0-	-340	-0-	707 296	1 9	1387	2	Y	269	269	1			96
12	2914 X	2427	-0-	-487	-0-	739 364	1 9	1324	2	Y	331	268	1			159
*01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	867 25	1 4	3393	2	Y	281	303	1			137
-----																
RODGERS		WELL #:		3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE 08/23/2015				TOTAL DEPTH 11394	PERF.11581 - 19173					
08	3503 X	2543	-0-	-960	-0-	676 8	1 4	1453	2	Y	369	305	1			151
09	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	821 89	1 4	5528	2	Y	200	266	1			85
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	715 68	1 4	2711	2	Y	295	280	1			100
11	3420 X	3196	-0-	-224	-0-	666 24	1 4	2197	2	Y	281	281	1			100
12	4681 X	2938	-0-	-1743	-0-	664 7	1 4	1973	2	Y	267	238	1			129
01	4681 X	2227	-0-	-2454	-0-	634 310	1 9	1283	2	Y	282	274	1			137
-----																
GOEN FAMILY		WELL #:		2H	RRCID -> 281657	COMPL. DATE 09/09/2015				TOTAL DEPTH 10545	PERF.11379 - 19931					
08	3503 X	3122	-0-	-381	-0-	754 85	1 4	1814	2	Y	426	623	1			165
09	3390 X	3092	-0-	-298	-0-	628 1	1 4	2043	2	Y	382	395	1			152
10	3782 X	3401	-0-	-381	-0-	676 45	1 4	2277	2	Y	366	401	1			117
11	3660 X	3121	-0-	-539	-0-	581 28	1 4	2136	2	Y	342	345	1			114
12	3782 X	3354	-0-	-428	-0-	654 14	1 4	2224	2	Y	420	341	1			193
01	3410 X	2917	-0-	-493	-0-	595 4	1 4	1812	2	Y	460	439	1			214
-----																
MILES UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 11482	PERF.11388 - 18854					
08	3069 X	2820	-0-	-249	-0-	864 124	1 9	1832	2	Y	113	149	1			48
09	3060 X	1869	-0-	-1191	-0-	769 323	1 9	777	2	Y	294	221	1			121
10	3162 X	2059	-0-	-1103	-0-	802 2	1 4	987	2	Y	244	282	1			83
11	3060 X	2141	-0-	-919	-0-	701 479	1 9	961	2	Y	435	365	1			153
12	2821 X	2073	-0-	-748	-0-	702 384	1 9	987	2	Y	349	333	1			169
01	2821 X	1754	-0-	-1067	-0-	690 348	1 9	716	2	Y	316	331	1			154



GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
GOEN FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 281739		COMPL. DATE 09/22/2015		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3193 X	2928	-0-	-265	-0-	729 1	1743 2	Y	344	436 1	133
09	3090 X	2849	-0-	-241	-0-	78 4	378 9	Y	301	314 1	120
10	3410 X	3123	-0-	-287	-0-	622 1	1896 2	Y	295	320 1	95
11	3300 X	2951	-0-	-349	-0-	331 9	2082 2	Y	295	292 1	98
12	3410 X	3249	-0-	-161	-0-	685 1	325 9	Y	455	344 1	209
01	3131 X	2714	-0-	-417	-0-	31 4	2042 2	Y	412	429 1	192
						557 1	325 9				
						27 4	2102 2				
						634 1	501 9				
						12 4	1639 2				
						622 1	453 9				
						453 9					
-----											
EWERT		WELL #: 1H		RRCID -> 282093		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477			
08	3658 X	3269	-0-	-389	-0-	897 1	2067 2	Y	218	390 1	84
09	3540 X	2707	-0-	-833	-0-	65 4	240 9	Y	168	185 1	67
10	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	798 1	1724 2	Y	249	236 1	80
11	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	185 9	3315 2	Y	218	225 1	73
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	883 1	274 9	Y	248	207 1	114
01	4557 X	2872	-0-	-1685	-0-	81 4	3089 2	Y	247	246 1	115
						719 1	240 9				
						50 4	2698 2				
						759 1	273 9				
						19 4	2028 2				
						560 1	272 9				
						12 4					
-----											
EWERT		WELL #: 3H		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234			
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	788 1	1772 2	Y	202	284 1	78
09	2730 X	1952	-0-	-778	-0-	40 4	222 9	Y	186	190 1	74
10	3131 X	2417	-0-	-714	-0-	748 1	999 2	Y	356	316 1	114
11	3030 X	2275	-0-	-755	-0-	205 9	1336 2	Y	195	244 1	65
12	3131 X	2531	-0-	-600	-0-	687 1	392 9	Y	232	190 1	107
01	2821 X	1613	-0-	-1208	-0-	2 4	1398 2	Y	197	212 1	92
						662 1	775 2				
						215 9					
						693 1					
						255 9					
						621 1					
						217 9					
-----											
GOEN FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
RAE		WELL #:		4H	RRCID -> 282523	COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL	DEPTH	11180	PERF.11097 - 16591					
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
08	2914 X	2225	-0-	-689	-0-			613	1	1345	2	N	226	189	1	138
								18	4	249	9					
09	2820 X	2023	-0-	-797	-0-			549	1	1252	2	N	202	192	1	148
								222	9							
10	2728 X	2193	-0-	-535	-0-			547	1	1400	2	N	217	274	1	91
								7	4	239	9					
11	2160 X	2075	-0-	-85	-0-			493	1	1377	2	N	178	174	1	95
								9	4	196	9					
12	2232 X	2127	-0-	-105	-0-			527	1	1430	2	N	153	146	1	102
								2	4	168	9					
01	2201 N	1815	-0-	-386	-0-			547	1	1091	2	N	161	132	1	131
								177	9							
-----																
RAE		WELL #:		3H	RRCID -> 282586	COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL	DEPTH	11200	PERF.11655 - 16966					
08	2790 N	2520	-0-	-270	-0-			661	1	1567	2	N	206	187	1	126
								65	4	227	9					
09	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-			553	1	2037	2	N	210	182	1	154
								8	4	231	9					
10	3100 N	3275	-0-	175	175			587	1	2376	2	N	224	284	1	94
								66	4	246	9					
11	3000 N	3389	-0-	389	564			563	1	2508	2	N	251	211	1	134
								42	4	276	9					
12	3100 N	3377	-0-	277	841			560	1	2453	2	N	308	237	1	205
								25	4	339	9					
*01	3730 X	2889	-0-	-841	-0-			610	1	1988	2	N	257	253	1	209
								8	4	283	9					
-----																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
LEWIS 'A'		WELL #:		1H	RRCID -> 277236	COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL	DEPTH	10720	PERF.11413 - 18929					
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-			4331	2	101	9	N	92	186	1	89
								3101	2	81	9	N	74			163
09	4590 X	3182	-0-	-1408	-0-			4531	2	120	9	N	109	183	1	89
								4185	2	112	9	N	102	159	1	32
10	4743 X	4651	-0-	-92	-0-			4044	2	113	9	N	103			135
								3681	2	58	9	N	53			188
11	4590 X	4297	-0-	-293	-0-											
12	4712 X	4157	-0-	-555	-0-											
01	4650 X	3739	-0-	-911	-0-											
-----																
MARGARITA E UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277823	COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL	DEPTH	18280	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
BROLLIER		WELL #:		1H	RRCID -> 278580	COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL	DEPTH	12309	PERF.13159 - 17516					
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-			6	2			N	-0-			141
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-			3045	2			N	-0-			141
10	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-			1099	2	109	9	N	99	180	1	60
								2547	2	9	9	N	8			68
11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-			1435	2			N	-0-			68
								2062	2			N	-0-			68
12	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-							N	-0-			68
*01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-							N	-0-			68

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
KOVAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	290535	COMPL. DATE	02/21/2018	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	10775	- 15480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
08	3937 X	2024	-0-	-1913	-0-	1603	2	421	9	N	383	368	1	237
09	1920 X	1352	-0-	-568	-0-	1035	2	317	9	N	288	366	1	159
10	1984 X	1653	-0-	-331	-0-	1337	2	316	9	N	287	185	1	261
11	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	1915	2	388	9	N	353	379	1	235
12	2015 X	975	-0-	-1040	-0-	672	2	303	9	N	275	273	1	237
01	2015 X	1967	-0-	-48	-0-	1618	2	349	9	N	317	354	1	200
-----														
BELL C		WELL #:		1H	RRCID ->	291056	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	9042	PERF.	9760	- 17335	
08	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	1071	1	5467	2	N	1700	1753	1	241
						1870	9							
09	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	961	1	4083	2	N	1345	1292	1	294
						1480	9							
10	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	959	1	4671	2	N	1607	1649	1	252
						1768	9							
11	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	1087	1	4869	2	N	1369	1291	1	330
						1506	9							
12	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	1110	1	4456	2	N	1341	1283	1	388
						1475	9							
*01	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	1083	1	4696	2	N	1388	1640	1	136
						1527	9							
-----														
BROLLIER		WELL #:		1AC	RRCID ->	291447	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	12501	PERF.	12776	- 18461	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10616	- 14276	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-		200	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-		200	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-		200	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		200	
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-		200	
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		200	

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							
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BR SWD		WELL #: 1		RRCID -> 280237		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 101171		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112							
QUINN, JOHN UNIT		WELL #: 1													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
ORVILLE HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102869		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
SUNNY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286403		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 17315 PERF. 7508 - 7594							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/12/2021															
-----															
CHER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 290070		COMPL. DATE 12/16/2019		TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE																
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170																
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556																
08		1085 N	175	-0-	-910	-0-	172	2	3	9	N	3	1	8		86
09		600 N	537	-0-	-63	-0-	525	2	12	9	N	11				97
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	598	2	13	9	N	12				109
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	392	2	7	9	N	6				115
12		558 N	374	-0-	-184	-0-	372	2	2	9	N	2				117
01		620 N	322	-0-	-298	-0-	322	2			N	-0-				117
-----																
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390																
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				48
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				48
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				48
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				48
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				48
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				48
-----																
LEEUXUS OIL LLC 495350																
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
-----																
SANDEL OPERATING COMPANY 747534																
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935																
08		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2379	2	54	9	N	49	171	1		157
09		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2289	2	47	9	N	43	1	8		199
10		2418 N	2144	-0-	-274	-0-	2102	2	42	9	N	38				237
11		2340 N	2333	-0-	-7	-0-	2267	2	66	9	N	60	180	1		117
12		2418 N	2375	-0-	-43	-0-	2330	2	45	9	N	41				158
*01		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2219	2	56	9	N	51				209
-----																
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822																
08		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2222	2	36	9	N	33	1	8		247
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2165	2	28	9	N	25	174	1		98
10		2263 N	2089	-0-	-174	-0-	2054	2	35	9	N	32				130
11		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2169	2	39	9	N	35				165
12		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2230	2	46	9	N	42				207
*01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2056	2	41	9	N	37				244

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534								
TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126		
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
08	4340 X	4128	-0-	-212	-0-	4117 2	11 9 N	10		107
09	4200 X	3997	-0-	-203	-0-	3988 2	9 9 N	8		115
10	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	3915 2	9 9 N	8		123
11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4038 2	13 9 N	12		135
12	4154 X	4118	-0-	-36	-0-	4105 2	13 9 N	12		147
01	4123 X	4092	-0-	-31	-0-	4079 2	13 9 N	12		159
-----										
HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200		
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1653 2	15 9 N	14		92
09	1590 N	1469	-0-	-121	-0-	1463 2	6 9 N	5		97
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1587 2	2 9 N	2		99
11	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1529 2	26 9 N	24		123
12	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1459 2	26 9 N	24		147
01	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1507 2	33 9 N	30		177
-----										
DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932		
08	2232 N	2122	-0-	-110	-0-	2063 2	59 9 N	54		190
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2042 2	59 9 N	54	1 8	243
10	2201 N	1903	-0-	-298	-0-	1855 2	48 9 N	44	183 1	104
11	2040 N	1780	-0-	-260	-0-	1733 2	47 9 N	43		147
12	2170 N	62	-0-	-2108	-0-	54 2	8 9 N	7		154
01	1891 N	7	-0-	-1884	-0-	7 2		-0-		154
-----										
RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068		
08	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	1666 2	35 9 N	32		170
09	1950 N	1676	-0-	-274	-0-	1641 2	35 9 N	32		202
10	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1783 2	39 9 N	35		237
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1735 2	66 9 N	60	176 1	121
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1775 2	44 9 N	40		161
01	1829 N	1585	-0-	-244	-0-	1552 2	33 9 N	30		191
-----										
MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304		
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1020 2	10 9 N	9		112
09	1110 N	911	-0-	-199	-0-	904 2	7 9 N	6		118
10	992 N	832	-0-	-160	-0-	824 2	8 9 N	7		125
11	990 N	418	-0-	-572	-0-	416 2	2 9 N	2		127
12	930 N	388	-0-	-542	-0-	385 2	3 9 N	3		130
01	837 N	711	-0-	-126	-0-	700 2	11 9 N	10		140
-----										
PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308		
08	2635 N	2469	-0-	-166	-0-	2425 2	44 9 N	40	187 1	30
09	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2512 2	47 9 N	43		73
10	2635 N	2600	-0-	-35	-0-	2546 2	54 9 N	49		122
11	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2453 2	52 9 N	47		169
12	2635 N	2475	-0-	-160	-0-	2409 2	66 9 N	60	185 1	44
01	2604 N	2519	-0-	-85	-0-	2471 2	48 9 N	44		88
-----										
APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767		
08	1674 N	1158	-0-	-516	-0-	1158 2		-0-		65
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1221 2	14 9 N	13		78
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1263 2	17 9 N	15		93
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1385 2	22 9 N	20		113
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1409 2	21 9 N	19		132
*01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1294 2	22 9 N	20		152

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
UNITED ENERGY OPERATING, LLC				877206									
PHILLIPS-RAUCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	103768	COMPL. DATE	01/23/1983	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11372	- 11416
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931					CNTY: FAYETTE				
PHILLIPS, VASTINE				WELL #:	1	RRCID ->	101641	COMPL. DATE	08/17/1982	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11630	- 11689
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			208
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208

YOUNG, JOHN H., INC.				948460					CNTY: FAYETTE						
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	100024	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11815	- 11884		
08	2263	X	1277	-0-	-986	-0-	1275	1	2	9	N	2	192	1	52
09	2190	X	1859	-0-	-331	-0-	1820	1	39	9	N	35			87
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2953	1	56	9	N	51	1	1	137
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3301	1	57	9	N	52			189
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3320	1	74	9	N	67	181	1	75
*01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2592	1	55	9	N	50	1	1	124

FRITSCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820	- 11882		
08	2511	N	2003	-0-	-508	-0-	1963	1	40	9	N	36			165
09	2280	N	1543	-0-	-737	-0-	1513	1	30	9	N	27			192
10	2232	N	978	-0-	-1254	-0-	978	1			N	-0-			192
11	1950	N	735	-0-	-1215	-0-	729	1	6	9	N	5			197
12	1581	N	527	-0-	-1054	-0-	524	1	3	9	N	3			200
01	992	N	586	-0-	-406	-0-	586	1			N	-0-			200

KONETZKE, VICKI				WELL #:	1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020	- 12114		
08	4681	X	589	-0-	-4092	-0-	589	2			N	-0-			205
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4275	2	57	9	N	52	184	1	73
10	3348	X	1031	-0-	-2317	-0-	1016	2	15	9	N	14			87
11	1830	X	1167	-0-	-663	-0-	1166	2	1	9	N	1			88
12	4464	X	715	-0-	-3749	-0-	715	2			N	-0-			88
01	4464	X	1333	-0-	-3131	-0-	1279	2	54	9	N	49			137

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC												
OLDEN-PAULL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
*02		952 N	884	-0-	-68	-0-	884 2			N	-0-	56
*03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2			N	-0-	56
*04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			N	-0-	56
*05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2			N	-0-	56
*06		1020 N	968	-0-	-52	-0-	968 2			N	-0-	56
*07		1054 N	967	-0-	-87	-0-	967 2			N	-0-	56
*08		992 N	945	-0-	-47	-0-	945 2			N	-0-	56
*09		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2			N	-0-	56
*10		961 N	932	-0-	-29	-0-	932 2			N	-0-	56
*11		900 N	862	-0-	-38	-0-	862 2			N	-0-	56
*12		1023 N	868	-0-	-155	-0-	868 2			N	-0-	56
01		930 N	784	-0-	-146	-0-	784 2			N	-0-	56

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)												
COPESTONE OPERATING, LLC												
HUETTEL-BROWN												
WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)												
IRONROC ENERGY												
WEIDER UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PROGENIES OPERATING LLC												
LEHMANN-SCHKADE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6

RED SNAPPER												
WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7



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	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017														
-----														
BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PILOT FISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161										
BARRACUDA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020				
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
AEON OPERATING, INC.		000834										
NAVASOTA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899				
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484										
WOOD "K"		WELL #: 2		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD "K"		WELL #: 1A		RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEIBER		WELL #: 2		RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
AKG OPERATING COMPANY				009566										
CHAMPION		WELL #:		1H		RRCID -> 190197		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632				
M	O	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
08		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	44 1	2653	2	N	-0-			-0-
09		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	137 1	3479	2	N	-0-			-0-
10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	135 1	3599	2	N	-0-			-0-
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			-0-
01		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION				027200		RRCID -> 160430		COMPL. DATE 02/04/1991		TOTAL DEPTH 12129		PERF. N/A		
REVELLE		WELL #:		1										
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA FE "A"				WELL #:		2		RRCID -> 232220		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10057 - 10201	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SANTA FE "B" UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 234137		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10149		PERF.10009 - 11422	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

ARCTURUS OPERATING COMPANY				029390		RRCID -> 282417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9742 - 9916	
MEANS		WELL #:		1											
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BCL OPERATING, LLC				040199		RRCID -> 155680		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.13271 - 16150		
MANCUSO UNIT #2		WELL #:		2										
08	14B2	EXT	1147	-0-	1147	2533	1147 3			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	712	-0-	712	3245	712 3			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	676	-0-	676	3921	676 3			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1012	-0-	1012	4933	51 1	961	3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	1207	-0-	1207	6140	60 1	1147	3	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6140				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE						
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.				044425											
ARMSTRONG				WELL #:	1H	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.12520 - 14642			
M	ALLOW 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
08	434 N	314	-0-	-120	-0-	-0-	314	2			N	-0-			35
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	-0-	286	2			N	-0-			35
10	310 N	244	-0-	-66	-0-	-0-	244	2			N	-0-			35
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	-0-	298	2			N	-0-			35
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	294	2			N	-0-			35
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			35

BASS PETROLEUM, INC				054836											
CHMELAR, EUGENE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59

BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
BIG CREEK OL				WELL #:	1H	RRCID ->	161627	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	13424	PERF.12676 - 17403			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059											
CASSIDY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181 - 16627			
08	11749 X	8043	-0-	-3706	-0-	-0-	1635	1	6408	3	N	-0-			-0-
09	10140 X	8137	-0-	-2003	-0-	-0-	863	1	7274	3	N	-0-			-0-
10	8618 X	7271	-0-	-1347	-0-	-0-	969	1	6302	3	N	-0-			-0-
11	9690 X	8911	-0-	-779	-0-	-0-	863	1	8048	3	N	-0-			-0-
12	10013 X	6799	-0-	-3214	-0-	-0-	708	1	6091	3	N	-0-			-0-
01	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870											
JOLLY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930 - 16930			
08	1581 N	1360	-0-	-221	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			121
09	1770 N	1558	-0-	-212	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			121
10	1674 N	1085	-0-	-589	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			121
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			121
12	1612 N	1166	-0-	-446	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			121
*01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			121

BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088											
LOVEJOY, SYPERT				WELL #:	1	RRCID ->	093891	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9296 - 9507			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
HACKEBEILL, WILBURN UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	102352	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11033 - 11275
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	BALANCE
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2				218
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2				218
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-		512	2	75	9	68	100
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-		501	2				100
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-		387	2	40	9	36	136
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-		277	2	15	9	14	150
-----												
PIETSCH UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	139798	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	12701	PERF.	9445 - 12701
08	744 N	17	-0-	-727	-0-		17	2				273
09	540 N	7	-0-	-533	-0-		7	2				273
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1120	2	39	9	35	125
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1041	2	50	9	45	170
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-		899	2	31	9	28	198
01	961 N	694	-0-	-267	-0-		664	2	30	9	27	225
-----												
LEWIS-HOYT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140462	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9668 - 13200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							33
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2				33
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-		781	2				33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							33
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							33
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							33
-----												
SEALY SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145452	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14096	PERF.	9955 - 14096
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							38
-----												
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	148621	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	13941	PERF.	10225 - 13941
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MACHANN WEST UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	153759	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7835 - 9777
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
GOLD SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175350	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	8217 - 8355
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
RYAN, W.H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
-----											
MACHANN WEST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178010		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----											
SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
-----											
HILTON-YEGUA		WELL #: 1RE		RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
*01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		67
-----											
BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263960		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
-----											
SCHMIEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 273117		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186			
08	1581 N	1209	-0-	-372	-0-	1209	2	N	-0-		-0-
09	1440 N	971	-0-	-469	-0-	971	2	N	-0-		-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-		-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-		-0-
*01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-		-0-
-----											
ESCHBERGER		WELL #: 1H		RRCID -> 275809		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380			
08	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2	N	-0-		-0-
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-			N	-0-		-0-
12	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-			N	-0-		-0-
01	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
RYAN-HOVARAK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279576		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284224		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 284609		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650								
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					8
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					8
10	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					8
11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					8
12	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					8
*01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					8
-----																
WINKELMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 284707		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265								
08	20863 X	20228	-0-	-635	-0-	18183	2	2045	9	N	1859	1803	1			219
09	18853 X	18853	-0-	-0-	-0-	17086	2	1767	9	N	1606	1641	1			184
10	22382 X	18833	-0-	-3549	-0-	16938	2	1895	9	N	1723	1664	1			243
11	21660 X	17045	-0-	-4615	-0-	15228	2	1817	9	N	1652	1722	1			173
12	22382 X	18754	-0-	-3628	-0-	16783	2	1971	9	N	1792	1652	1			313
01	20243 X	15949	-0-	-4294	-0-	14246	2	1703	9	N	1548	1647	1			214
-----																
BROLLIER AC		WELL #: 1H		RRCID -> 285526		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461								
08	71207 X	60462	-0-	-10745	-0-	59560	2	902	9	N	820	744	1			273
09	70470 X	63300	-0-	-7170	-0-	62385	2	915	9	N	832	910	1			195
10	72819 X	57869	-0-	-14950	-0-	57143	2	726	9	N	660	712	1			143
11	70470 X	46858	-0-	-23612	-0-	46242	2	616	9	N	560	545	1			158
12	68944 X	59783	-0-	-9161	-0-	647	1	58337	2	N	726	547	1			337
*01	75092 X	75092	-0-	-0-	-0-	799	9									
						2388	1	71714	2	N	900	1104	1			133
						990	9									
-----																
LEIA		WELL #: 1H		RRCID -> 285551		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747								
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	967	2	45	9	N	41					182
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	405	2	10	9	N	9					191
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	857	2	28	9	N	25					216
11	990 N	664	-0-	-326	-0-	650	2	14	9	N	13					229
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	526	2	18	9	N	16	179	1			66
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1356	2	45	9	N	41					107

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
BENNETT B		WELL #:		6H	RRCID ->	285729	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	9479	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SANTA MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	287612	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13530 - 21560
08	96441 X	72839	-0-	-23602	-0-	72829	2	10 9	N	9	88
09	93330 X	72829	-0-	-20501	-0-	72821	2	8 9	N	7	95
10	91450 X	72424	-0-	-19026	-0-	72413	2	11 9	N	10	105
11	85080 X	65426	-0-	-19654	-0-	65419	2	7 9	N	6	111
12	83793 X	63881	-0-	-19912	-0-	63867	2	14 9	N	13	124
01	75268 X	65212	-0-	-10056	-0-	65197	2	15 9	N	14	138
-----											
DOUBLE E		WELL #:		1H	RRCID ->	287711	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	12823	PERF.13636 - 21490
08	66805 X	44003	-0-	-22802	-0-	43878	2	125 9	N	114	123
09	56850 X	42669	-0-	-14181	-0-	42626	2	43 9	N	39	162
10	54312 X	1909	-0-	-52403	-0-	1903	2	6 9	N	5	167
11	50040 X	45175	-0-	-4865	-0-	45127	2	48 9	N	44	211
12	49693 X	45758	-0-	-3935	-0-	45688	2	70 9	N	64	275
01	44082 X	41406	-0-	-2676	-0-	41406	2		N	-0-	275
-----											
SEILHEIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	287862	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	12296	PERF.13469 - 20405
08	218147 X	175467	-0-	-42680	-0-	175225	2	242 9	N	220	281
09	197730 X	167558	-0-	-30172	-0-	167330	2	228 9	N	207	146
10	204321 X	165201	-0-	-39120	-0-	164918	2	283 9	N	257	230
11	197730 X	150847	-0-	-46883	-0-	150566	2	281 9	N	255	127
12	195889 X	156502	-0-	-39387	-0-	156169	2	333 9	N	303	253
01	175460 X	147121	-0-	-28339	-0-	146767	2	354 9	N	322	212
-----											
SHEPHERD		WELL #:		1H	RRCID ->	288133	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	13652	PERF.13713 - 20097
08	51615 X	33891	-0-	-17724	-0-	33549	2	342 9	N	311	370
09	42390 X	34679	-0-	-7711	-0-	34383	2	296 9	N	269	102
10	36456 X	35994	-0-	-462	-0-	35600	2	394 9	N	358	273
11	42450 X	42450	-0-	-0-	-0-	41988	2	462 9	N	420	324
12	39158 X	39158	-0-	-0-	-0-	38815	2	343 9	N	312	274
01	35991 X	29069	-0-	-6922	-0-	28752	2	317 9	N	288	203
-----											
MORGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	288227	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	12544	PERF.13225 - 18208
08	59117 X	39439	-0-	-19678	-0-	39294	2	145 9	N	132	68
09	53550 X	41845	-0-	-11705	-0-	41718	2	127 9	N	115	183
10	52266 X	42458	-0-	-9808	-0-	42308	2	150 9	N	136	132
11	45450 X	37496	-0-	-7954	-0-	37314	2	182 9	N	165	114
12	46097 X	40395	-0-	-5702	-0-	441	1	39750 2	N	185	117
*01	45992 X	45992	-0-	-0-	-0-	204	9				
						1477	1	44358 2	N	143	76
						157	9				



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		RAGER		WELL #:		1H RRCID -> 288282		COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL DEPTH 11853		PERF.13148 - 19377		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		38161 X	30014	-0-	-8147	-0-	27087	2	2927	9	N	2661	2744	1		124
09		33060 X	27185	-0-	-5875	-0-	24693	2	2492	9	N	2265	2015	1		374
10		32333 X	24835	-0-	-7498	-0-	22416	2	2419	9	N	2199	2190	1		383
11		29070 X	23378	-0-	-5692	-0-	20944	2	2434	9	N	2213	2260	1		336
12		30008 X	21717	-0-	-8291	-0-	254	1	19264	2	N	1999	2028	1		307
01		30008 X	20843	-0-	-9165	-0-	2199	9	986	1	N	1866	1865	1		308
							2053	9								
-----																
JRG C		WELL #:		1H RRCID -> 288359		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 11141		PERF.11511 - 17504						
08		10943 X	7141	-0-	-3802	-0-	34	1	6806	2	N	274	186	1		182
09		14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	301	9	1015	1	N	573	548	1		207
10		12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	630	9	1048	1	N	464	557	1		114
11		10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	510	9	1015	1	N	392	375	1		131
12		14849 X	11292	-0-	-3557	-0-	1015	1	9535	2	N	414	376	1		169
01		14849 X	9722	-0-	-5127	-0-	431	9	1048	1	N	351	362	1		158
							455	9	936	1	N					
							386	9								
-----																
NIXON LAKE		WELL #:		1H RRCID -> 288368		COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12760 - 18764						
08		41602 X	34657	-0-	-6945	-0-	32494	2	2163	9	N	1966	1811	1		252
09		38760 X	30977	-0-	-7783	-0-	29229	2	1748	9	N	1589	1641	1		200
10		38657 X	30139	-0-	-8518	-0-	28288	2	1851	9	N	1683	1648	1		235
11		35820 X	27271	-0-	-8549	-0-	25522	2	1749	9	N	1590	1713	1		112
12		35216 X	28840	-0-	-6376	-0-	353	1	26786	2	N	1546	1286	1		372
01		34658 X	31706	-0-	-2952	-0-	1701	9	1561	1	N	1780	1935	1		217
							1958	9								
-----																
LILLIE HOHLT		WELL #:		1H RRCID -> 288418		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 12386		PERF.13419 - 18236						
08		42067 X	25016	-0-	-17051	-0-	24812	2	204	9	N	185	180	1		119
09		39750 X	38809	-0-	-941	-0-	38513	2	296	9	N	269	354	1		34
10		41075 X	37553	-0-	-3522	-0-	37256	2	297	9	N	270	183	1		121
11		39750 X	34292	-0-	-5458	-0-	34020	2	272	9	N	247	180	1		188
12		40114 X	27350	-0-	-12764	-0-	27111	2	239	9	N	217	182	1		223
01		40114 X	33521	-0-	-6593	-0-	33247	2	274	9	N	249	374	1		98
-----																
BAGGETT		WELL #:		1H RRCID -> 288419		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 11760		PERF.12870 - 18566						
08		80600 X	71517	-0-	-9083	-0-	68860	2	2657	9	N	2415	2535	1		295
09		74790 X	66961	-0-	-7829	-0-	64436	2	2525	9	N	2295	2232	1		358
10		77283 X	49540	-0-	-27743	-0-	47715	2	1825	9	N	1659	1816	1		201
11		74790 X	-0-	-0-	-74790	-0-					N	49				250
12		75857 X	28279	-0-	-47578	-0-	26927	2	1352	9	N	1229	902	1		577
01		71517 X	63488	-0-	-8029	-0-	60730	2	2758	9	N	2507	2830	1		254
-----																
MADELINE		WELL #:		1H RRCID -> 288420		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 12510		PERF.12725 - 18187						
08		67766 X	51443	-0-	-16323	-0-	49851	2	1592	9	N	1447	1470	1		225
09		58500 X	49927	-0-	-8573	-0-	48376	2	1551	9	N	1410	1312	1		323
10		55273 X	49636	-0-	-5637	-0-	48217	2	1419	9	N	1290	1464	1		149
11		52800 X	45426	-0-	-7374	-0-	44306	2	1120	9	N	1018	919	1		248
12		51584 X	49386	-0-	-2198	-0-	48020	2	1366	9	N	1242	1123	1		367
01		51584 X	46834	-0-	-4750	-0-	45673	2	1161	9	N	1055	1125	1		297

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
THORPE		WELL #:		1H	RRCID ->	288421	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	12531	PERF.13695	- 18646			
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				
08		68262 X	67423	-0-	-839	-0-	1207 283 9	1	65933	2	N	257	365	1	105
09		65908 X	65908	-0-	-0-	-0-	1625 249 9	1	64034	2	N	226	179	1	152
10		59871 X	59871	-0-	-0-	-0-	1821 253 9	1	57797	2	N	230	183	1	199
11		65250 X	59142	-0-	-6108	-0-	1345 193 9	1	57604	2	N	175	187	1	187
12		68107 X	55934	-0-	-12173	-0-	1612 187 9	1	54135	2	N	170	164	1	193
01		68107 X	52898	-0-	-15209	-0-	1556 201 9	1	51141	2	N	183	171	1	205
-----															
MOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	288427	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	13639	PERF.13485	- 20857			
08		93372 X	76726	-0-	-16646	-0-	76717	2	9	9	N	8	171	1	38
09		90360 X	62912	-0-	-27448	-0-	62877	2	35	9	N	32			70
10		82615 X	68126	-0-	-14489	-0-	68124	2	2	9	N	2			72
11		74250 X	57222	-0-	-17028	-0-	57221	2	1	9	N	1			73
12		76725 X	49436	-0-	-27289	-0-	49434	2	2	9	N	2			75
01		76725 X	48743	-0-	-27982	-0-	48740	2	3	9	N	3			78
-----															
FINCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	288519	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	11700	PERF.12496	- 19539			
08		28706 X	21731	-0-	-6975	-0-	19479	2	2252	9	N	2047	2136	1	131
09		25890 X	20493	-0-	-5397	-0-	18394	2	2099	9	N	1908	1817	1	222
10		25699 X	18849	-0-	-6850	-0-	16957	2	1892	9	N	1720	1806	1	136
11		23160 X	18134	-0-	-5026	-0-	16282	2	1852	9	N	1684	1726	1	94
12		23932 X	16965	-0-	-6967	-0-	15227	2	1738	9	N	1580	1468	1	206
01		21731 X	21019	-0-	-712	-0-	18677	2	2342	9	N	2129	2055	1	280
-----															
DRAEGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288549	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	13404	PERF.13797	- 20226			
08		47989 X	47989	-0-	-0-	-0-	861 68 9	1	47060	2	N	62			124
09		47522 X	47522	-0-	-0-	-0-	1175 65 9	1	46282	2	N	59			183
10		34462 X	34462	-0-	-0-	-0-	1050 94 9	1	33318	2	N	85			268
11		46440 X	38945	-0-	-7495	-0-	888 41 9	1	38016	2	N	37			305
12		49104 X	45071	-0-	-4033	-0-	1302 42 9	1	43727	2	N	38			343
01		49104 X	39272	-0-	-9832	-0-	1158 37 9	1	38077	2	N	34	179	1	198
-----															
BRODNAX		WELL #:		1H	RRCID ->	288653	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	13461	PERF.13277	- 18868			
08		48577 X	33446	-0-	-15131	-0-	33409	2	37	9	N	34	172	1	169
09		47010 X	34857	-0-	-12153	-0-	34804	2	53	9	N	48			217
10		46624 X	34409	-0-	-12215	-0-	34365	2	44	9	N	40			257
11		35190 X	30449	-0-	-4741	-0-	30416	2	33	9	N	30			287
12		36022 X	27190	-0-	-8832	-0-	298 53 9	1	26839	2	N	48			335
*01		45883 X	45883	-0-	-0-	-0-	1473 183 9	1	44227	2	N	166	180	1	321

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11439 X	8238	-0-	-3201	-0-	1099	1	6492	2	N	588	527	1	248
09	10380 X	7858	-0-	-2522	-0-	990	1	6298	2	N	518	647	1	119
10	10292 X	7185	-0-	-3107	-0-	896	1	5686	2	N	548	484	1	183
11	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	1020	1	6486	2	N	522	542	1	163
12	8246 X	7792	-0-	-454	-0-	882	1	6336	2	N	522	526	1	159
01	8246 X	5159	-0-	-3087	-0-	1054	1	3532	2	N	521	544	1	136
-----														
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852														
08	32581 X	23349	-0-	-9232	-0-	21878	2	1471	9	N	1337	1256	1	229
09	25680 X	18705	-0-	-6975	-0-	17492	2	1213	9	N	1103	1098	1	234
10	25017 X	19160	-0-	-5857	-0-	17882	2	1278	9	N	1162	1108	1	288
11	24030 X	17182	-0-	-6848	-0-	16013	2	1169	9	N	1063	937	1	414
12	23343 X	20356	-0-	-2987	-0-	247	1	18765	2	N	1222	1296	1	340
*01	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	1344	9	1194	1	N	1490	1676	1	154
-----														
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589														
08	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-			161
09	570 N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-			161
10	527 N	379	-0-	-148	-0-	296	2	83	9	N	75			236
11	510 N	393	-0-	-117	-0-	386	2	7	9	N	6	188	1	54
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	429	2	80	9	N	73			127
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	403	2	30	9	N	27			154
-----														
CHISOS, LTD. 149421 RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398														
APPELT "E" WELL #: RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017														
-----														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673														
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020 - WELL PLUGGED 11-3-2020														
-----														
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835									
HAHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169856	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	12087	PERF.11723 - 13489		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			79
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			79
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			79
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			79
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			79
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			79
-----													
GILLIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169959	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	18718	PERF.13000 - 16800		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
-----													
SCHAW-WOLFF		WELL #:		1H	RRCID ->	265263	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12614	PERF.12226 - 15313		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
-----													
CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC		WELL #:		187005	RRCID ->	108670	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8245 - 8400		
KIMBERLY		WELL #:		1	RRCID ->	108670	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8245 - 8400		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194	2	4 9	N	4			104
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2 9	N	2			106
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3 9	N	3			109
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			109
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			109
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			109
-----													
JACKSON, HELEN		WELL #:		1H	RRCID ->	158635	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	13570	PERF.10858 - 13570		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		WELL #:		197688	RRCID ->	094025	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	11391	PERF. N/A		
LUCILLE MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	094025	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	11391	PERF. N/A		
08	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1111	2	3 9	N	3			94
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	880	2	6 9	N	5			99
10	930 N	835	-0-	-95	-0-	829	2	6 9	N	5			104
11	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1038	2	7 9	N	6			110
12	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2		N	-0-			110
*01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	2	7 9	N	6			116

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688  
 ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3973	2	191	9	N	174	194	1			218
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3770	2	142	9	N	129	192	1			155
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3156	2	75	9	N	68					223
11	2340 X	2289	-0-	-51	-0-	2289	2			N	-0-					223
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2954	2	141	9	N	128	186	2			165
*01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3591	2	128	9	N	116	196	1	1	8	84

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	1601	2	838	9	N	762	718	1			729
09	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	1747	2	735	9	N	668	630	1			767
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	1590	2	593	9	N	539	747	1	2	8	557
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1493	2	541	9	N	492	379	1	3	8	667
12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	1922	2	639	9	N	581	727	2	3	8	518
*01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	1662	2	538	9	N	489	534	1	3	8	470

E P C OIL & GAS, INC. 238482  
 LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					119
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					119
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					119
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					119
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					119

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737  
 WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC //CONT.// 238737												
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	66
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	43	9	N	105
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	21	9	N	124
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6	3			N	124
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	-0-	3	3			N	124
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3			N	124

  

FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45

  

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190

  

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30

  

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3			N	40

  

POWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289513 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730												
08	25885 X	21151	-0-	-4734	-0-	-0-	21151	1			N	200
09	35910 X	33680	-0-	-2230	-0-	-0-	33680	1			N	200
10	39060 X	35611	-0-	-3449	-0-	-0-	35611	2			N	28
11	52169 X	52169	-0-	-0-	-0-	-0-	52169	2			N	28
12	39060 X	27993	-0-	-11067	-0-	-0-	27993	2			N	28
01	35619 X	21740	-0-	-13879	-0-	-0-	21728	2	12	9	N	28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534													
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
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	644 3	152 9	N	138	167 1		85
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	610 3	50 9	N	45			130
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	575 3	114 9	N	104	177 1		57
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	544 3	79 9	N	72			129
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	565 3	131 9	N	119	176 1		72
*01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	530 3	141 9	N	128			200
-----													
EOG RESOURCES, INC. 253162													
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332													
08		113150 X	73266	-0-	-39884	-0-	73265 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		88800 X	67873	-0-	-20927	-0-	67867 2	6 9	N	5	5 8		-0-
10		82615 X	59103	-0-	-23512	-0-	59097 2	6 9	N	5	5 8		-0-
11		78150 X	58421	-0-	-19729	-0-	58421 2		N	-0-			-0-
12		80755 X	61714	-0-	-19041	-0-	61713 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		73253 X	70689	-0-	-2564	-0-	323 1	70366 2	N	-0-			-0-
-----													
FDL OPERATING, LLC 263924													
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054													
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1567 3	52 9	N	47			95
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1781 3	53 9	N	48			143
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1278 3	55 9	N	50			193
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1564 3	55 9	N	50	170 1		73
*12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1410 3	40 9	N	36			109
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			109
-----													
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954													
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-	124	
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-	124	
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	124	
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-	124	
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-	124	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	124	

  

GARRISON LTD. 295861												
TOMCAT												
WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162	

  

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273												
FRIEMEL												
WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234												
08		403 N	392	-0-	-11	-0-	388 2	4 9	N	4	126	
09		360 N	331	-0-	-29	-0-	319 2	12 9	N	11	137	
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	363 2	22 9	N	20	156	
11		390 N	354	-0-	-36	-0-	344 2	10 9	N	9	165	
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	335 2	15 9	N	14	179	
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	342 2	17 9	N	15	193	

  

FOWLER												
WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660												
08	30411	X	28399	-0-	-2012	-0-	775 1	27236 2	N	353	170	
							388 9					
09	29340	X	27203	-0-	-2137	-0-	743 1	26076 2	N	349	142	
							384 9					
10	30101	X	27437	-0-	-2664	-0-	767 1	26246 2	N	385	157	
							424 9					
11	28320	X	25660	-0-	-2660	-0-	740 1	24601 2	N	290	61	
							319 9					
12	28830	X	26468	-0-	-2362	-0-	766 1	25349 2	N	321	197	
							353 9					
01	28396	X	26075	-0-	-2321	-0-	760 1	24930 2	N	350	175	
							385 9					

  

WINKELMANN												
WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328												
08	94457	X	71443	-0-	-23014	-0-	71437 2	6 9	N	5	-0-	
09	91410	X	68744	-0-	-22666	-0-	68744 2		N	-0-	-0-	
10	79763	X	67786	-0-	-11977	-0-	67784 2	2 9	N	2	-0-	
11	77190	X	63008	-0-	-14182	-0-	63006 2	2 9	N	2	-0-	
12	76136	X	60722	-0-	-15414	-0-	60721 2	1 9	N	1	-0-	
01	71455	X	55762	-0-	-15693	-0-	55762 2		N	-0-	-0-	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	36642 X	27564	-0-	-9078	-0-	277	1	26802	2	N	441	374	1	3 8 234
09	31590 X	26519	-0-	-5071	-0-	485	9	25722	2	N	446	561	1	119
10	32488 X	26334	-0-	-6154	-0-	306	1	25715	2	N	424	345	1	3 8 195
11	29820 X	25781	-0-	-4039	-0-	491	9	414	9	N	376	369	1	2 8 200
12	28427 X	24767	-0-	-3660	-0-	25367	2	410	9	N	373	382	1	2 8 189
01	27559 X	25178	-0-	-2381	-0-	24357	2	23936	2	N	386	371	1	2 8 202
						817	1							
						425	9							
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517														
08	52855 X	49780	-0-	-3075	-0-	930	1	48848	2	N	2	2	8	-0-
09	51180 X	34398	-0-	-16782	-0-	2	9	33498	2	N	-0-			-0-
10	52886 X	29697	-0-	-23189	-0-	900	1	28763	2	N	4	4	8	-0-
11	51180 X	45359	-0-	-5821	-0-	930	1	44359	2	N	4	4	8	-0-
12	51429 X	46370	-0-	-5059	-0-	4	9	45436	2	N	4	4	8	-0-
01	49786 X	44837	-0-	-4949	-0-	994	1	43840	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160														
08	38688 X	25962	-0-	-12726	-0-	208	1	24876	2	N	798	524	1	6 8 354
09	37110 X	22131	-0-	-14979	-0-	878	9	21219	2	N	646	908	1	2 8 90
10	34379 X	22253	-0-	-12126	-0-	201	1	21322	2	N	657	551	1	7 8 189
11	27330 X	22069	-0-	-5261	-0-	711	9	21197	2	N	610	558	1	2 8 239
12	25947 X	20340	-0-	-5607	-0-	208	1	19485	2	N	588	554	1	2 8 271
01	25947 X	24781	-0-	-1166	-0-	647	9	23040	2	N	573	566	1	1 8 277
						1111	1							
						630	9							
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021														
08	9765 X	5819	-0-	-3946	-0-	5810	2	9	9	N	8	1	8	199
09	8430 X	6723	-0-	-1707	-0-	6719	2	4	9	N	4	3	8	200
10	8711 X	5574	-0-	-3137	-0-	201	1	5370	2	N	3	3	8	200
11	8430 X	5823	-0-	-2607	-0-	3	9	5555	2	N	9	2	8	207
12	6944 X	6451	-0-	-493	-0-	258	1	6139	2	N	27	170	1	1 8 63
01	6944 X	5495	-0-	-1449	-0-	10	9	5203	2	N	5	1	8	67
						282	1							
						30	9							
						286	1							
						6	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10505	2	29	9	N	26	1	8	157
09		8700 X	7637	-0-	-1063	-0-	7611	2	26	9	N	24	1	8	180
10		8990 X	8455	-0-	-535	-0-	305	1	8128	2	N	20	1	8	199
							22	9							
11		10200 X	8374	-0-	-1826	-0-	371	1	7984	2	N	17	1	8	215
							19	9							
12		10540 X	7234	-0-	-3306	-0-	317	1	6886	2	N	28	181	1	62
							31	9							
01		10540 X	6371	-0-	-4169	-0-	331	1	6022	2	N	16	1	8	77
							18	9							
-----															
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486															
08		13082 X	8232	-0-	-4850	-0-	8155	2	77	9	N	70	1	8	119
09		9960 X	8329	-0-	-1631	-0-	8251	2	78	9	N	71			190
10		9703 X	9605	-0-	-98	-0-	344	1	9187	2	N	67	178	1	78
							74	9							
11		9390 X	8890	-0-	-500	-0-	391	1	8424	2	N	68	1	8	145
							75	9							
12		10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	455	1	9895	2	N	72	1	8	216
							79	9							
01		9610 X	8443	-0-	-1167	-0-	437	1	7945	2	N	55	184	1	87
							61	9							
-----															
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632															
08		69719 X	53637	-0-	-16082	-0-	53637	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	47780	-0-	47780	47780	47780	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	49827	-0-	49827	97607	49823	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
11		145606 X	47999	-0-	-97607	-0-	1073	1	46924	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
12		48557 X	48557	-0-	-0-	-0-	1170	1	47385	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
01		53630 X	47291	-0-	-6339	-0-	1150	1	46140	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462															
08		57908 X	46101	-0-	-11807	-0-	46100	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	DLQ	G-10	38099	-0-	38099	38099	38099	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	42187	-0-	42187	80286	42185	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
11		122068 X	41782	-0-	-80286	-0-	934	1	40847	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12		40287 X	40287	-0-	-0-	-0-	971	1	39315	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		46097 X	43182	-0-	-2915	-0-	1050	1	42131	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397															
08		67952 X	54386	-0-	-13566	-0-	54376	2	10	9	Y	9			144
09	DLQ	G-10	51451	-0-	51451	51451	51438	2	13	9	Y	12	1	8	155
10	DLQ	G-10	27650	-0-	27650	79101	27639	2	11	9	Y	10	8	8	157
11		136975 X	57874	-0-	-79101	-0-	1293	1	56562	2	Y	17	2	8	172
							19	9							
12		52721 X	52721	-0-	-0-	-0-	1270	1	51430	2	Y	19	2	8	189
							21	9							
01		54374 X	50703	-0-	-3671	-0-	1232	1	49446	2	Y	23	179	1	32
							25	9					1	8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273											
LAMAR		WELL #:		1H	RRCID ->	286465	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	13142	PERF.12977	- 19058		
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
08		43493 X	35909	-0-	-7584	-0-	35819	2	90	9	Y	82	48	1	176
09	DLQ	G-10	33834	-0-	33834	33834	33757	2	77	9	Y	70	178	1	68
10	DLQ	G-10	33307	-0-	33307	67141	33209	2	98	9	Y	89	51	1	103
11		97729 X	30588	-0-	-67141	-0-	30512	2	76	9	Y	69	2	8	170
12		31611 X	31611	-0-	-0-	-0-	31508	2	103	9	Y	94	2	8	262
01		35898 X	28931	-0-	-6967	-0-	18	1	28813	2	Y	91	197	1	155
							100	9							
BOEKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286491	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.12137	- 17882		
08		82243 X	69676	-0-	-12567	-0-	66385	2	3291	9	Y	2992	3088	1	398
09	DLQ	G-10	65941	-0-	65941	65941	137	1	62616	2	Y	2898	2926	1	368
							3188	9							
10	DLQ	G-10	49546	-0-	49546	115487	86	1	46932	2	Y	2298	2214	1	448
							2528	9							
11		168210 X	52723	-0-	-115487	-0-	50346	2	2377	9	Y	2161	2365	1	242
12		72737 X	72737	-0-	-0-	-0-	1818	1	67796	2	Y	2839	2618	1	457
							3123	9							
*01		74021 X	74021	-0-	-0-	-0-	2979	1	68018	2	Y	2749	2837	1	360
							3024	9							
WHITENER		WELL #:		1H	RRCID ->	286541	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	13098	PERF.12947	- 19284		
08		44578 X	35240	-0-	-9338	-0-	34983	2	257	9	Y	234	395	1	65
09	DLQ	G-10	31759	-0-	31759	31759	31498	2	261	9	Y	237	188	1	114
10	DLQ	G-10	32187	-0-	32187	63946	31916	2	271	9	Y	246	241	1	117
11		90936 X	26990	-0-	-63946	-0-	26768	2	222	9	Y	202	190	1	127
12		28757 X	28757	-0-	-0-	-0-	28530	2	227	9	Y	206	192	1	140
01		35247 X	25197	-0-	-10050	-0-	15	1	24943	2	Y	217	180	1	177
							239	9							
UNION HILL		WELL #:		1H	RRCID ->	286732	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	12014	PERF.12260	- 18639		
08		100564 X	83742	-0-	-16822	-0-	78111	2	5631	9	Y	5119	5178	1	417
09	DLQ	G-10	78785	-0-	78785	78785	163	1	73217	2	Y	4914	4849	1	482
							5405	9							
10	DLQ	G-10	52186	-0-	52186	130971	89	1	48622	2	Y	3159	3352	1	286
							3475	9							
11		131011 X	40	-0-	-130971	-0-	36	2	4	9	Y	4	98	1	192
12		40792 X	40792	-0-	-0-	-0-	1082	1	37062	2	Y	2407	2046	1	523
							2648	9							
01		76167 X	68469	-0-	-7698	-0-	2673	1	61398	2	Y	3998	3962	1	557
							4398	9							
VICK		WELL #:		1H	RRCID ->	286826	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	12732	PERF.12887	- 19564		
08		40610 X	32058	-0-	-8552	-0-	31137	2	921	9	Y	837	951	1	133
09	DLQ	G-10	27621	-0-	27621	27621	26829	2	792	9	Y	720	745	1	108
10	DLQ	G-10	27423	-0-	27423	55044	26635	2	788	9	Y	716	602	1	220
11		83320 X	28276	-0-	-55044	-0-	27460	2	816	9	Y	742	735	1	225
12		28182 X	28182	-0-	-0-	-0-	27321	2	861	9	Y	783	756	1	250
01		32054 X	19529	-0-	-12525	-0-	12	1	18877	2	Y	582	571	1	260
							640	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273									
KLAUS		WELL #:		1H	RRCID ->	286936	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	12802	PERF.12902	- 18992
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
08		44578 X	36680	-0-	-7898	-0-	36205	2	475	9	Y	432	210
09	DLQ	G-10	34575	-0-	34575	34575	34113	2	462	9	Y	420	94
10	DLQ	G-10	35307	-0-	35307	69882	34804	2	503	9	Y	457	124
11		102319 X	32437	-0-	-69882	-0-	32004	2	433	9	Y	394	146
12		30507 X	30507	-0-	-0-	-0-	30057	2	450	9	Y	409	181
01		36673 X	32671	-0-	-4002	-0-	20	1	32083	2	Y	516	117
							568	9					
-----													
LESSARD		WELL #:		1H	RRCID ->	287220	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL	DEPTH	12289	PERF.12390	- 18811
08		86893 X	69827	-0-	-17066	-0-	67256	2	2571	9	Y	2337	371
09	DLQ	G-10	64908	-0-	64908	64908	62442	2	2466	9	Y	2242	224
10	DLQ	G-10	61670	-0-	61670	126578	59391	2	2279	9	Y	2072	301
11		186309 X	59731	-0-	-126578	-0-	859	1	56636	2	Y	2033	391
							2236	9					
12		62028 X	62028	-0-	-0-	-0-	1901	1	57728	2	Y	2181	434
							2399	9					
01		69812 X	58662	-0-	-11150	-0-	2081	1	54311	2	Y	2064	504
							2270	9					
-----													
BURNS CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	287417	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	12387	PERF.12732	- 21403
08		197253 X	161207	-0-	-36046	-0-	496	1	155588	2	N	4657	262
							5123	9					
09		177120 X	152954	-0-	-24166	-0-	1007	1	147022	2	N	4477	316
							4925	9					
10		175739 X	153778	-0-	-21961	-0-	1035	1	147750	2	N	4539	543
							4993	9					
11		164010 X	141602	-0-	-22408	-0-	991	1	135839	2	N	4338	286
							4772	9					
12		166191 X	142476	-0-	-23715	-0-	1015	1	136757	2	N	4276	633
							4704	9					
01		161200 X	138564	-0-	-22636	-0-	1249	1	133007	2	N	3916	546
							4308	9					
-----													
CARTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287598	COMPL. DATE	09/14/2019	TOTAL	DEPTH	13509	PERF.13520	- 21291
08		76632 X	57060	-0-	-19572	-0-	55310	2	1750	9	Y	1591	276
09	DLQ	G-10	53205	-0-	53205	53205	166	1	51281	2	Y	1598	532
							1758	9					
10	DLQ	G-10	52064	-0-	52064	105269	726	1	49658	2	Y	1527	525
							1680	9					
11		156711 X	51442	-0-	-105269	-0-	856	1	49090	2	Y	1360	516
							1496	9					
12		58602 X	58602	-0-	-0-	-0-	1422	1	55780	2	Y	1273	546
							1400	9					
01		57071 X	54625	-0-	-2446	-0-	1592	1	51728	2	Y	1186	476
							1305	9					





GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273											
HIELSCHER		WELL #:		2H	RRCID ->	290245	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL DEPTH	9442	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BAUER-KOENIG UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290860	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	1.3516 - 18591		
08	209250 X	87563	-0-	-121687	-0-	2754	1	82990	2	Y	1654	1406	1	7 8	485
						1819	9								
09	154950 X	74390	-0-	-80560	-0-	871	1	71905	2	Y	1467	1553	1	3 8	396
						1614	9								
10	132928 X	70409	-0-	-62519	-0-	842	1	67994	2	Y	1430	1362	1	7 8	457
						1573	9								
11	108960 X	62834	-0-	-46126	-0-	964	1	60445	2	Y	1295	1379	1	4 8	369
						1425	9								
12	94984 X	63925	-0-	-31059	-0-	1558	1	61226	2	Y	1037	1070	1	2 8	334
						1141	9								
01	87575 X	56996	-0-	-30579	-0-	1711	1	54220	2	Y	968	885	1	81 8	336
						1065	9								
-----															
BOWIE				WELL #:	1H	RRCID ->	290865	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	14056	PERF.	1.4379 - 22651		
08	639127 X	389548	-0-	-249579	-0-	389544	2	4 9	Y	4	4 8				8
09	618510 X	353963	-0-	-264547	-0-	353954	2	9 9	Y	8	8 8				8
10	450616 X	361810	-0-	-88806	-0-	361800	2	10 9	Y	9	9 8				8
11	436080 X	319534	-0-	-116546	-0-	319527	2	7 9	Y	6	5 5	6	8		3
12	433380 X	325898	-0-	-107482	-0-	325894	2	4 9	Y	4	4 8				3
01	389546 X	322304	-0-	-67242	-0-	322287	2	17 9	Y	15	15 8				3
-----															
IKESTER				WELL #:	1H	RRCID ->	290867	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	14255	PERF.	1.4417 - 20343		
08	665973 X	342049	-0-	-323924	-0-	342046	2	3 9	Y	3	3 8				8
09	644490 X	292844	-0-	-351646	-0-	292837	2	7 9	Y	6	6 8				8
10	554559 X	270246	-0-	-284313	-0-	270240	2	6 9	Y	5	5 8				8
11	431970 X	235354	-0-	-196616	-0-	235350	2	4 9	Y	4	4 5	4	8		4
12	401698 X	228909	-0-	-172789	-0-	228907	2	2 9	Y	2	2 8				4
01	342054 X	206057	-0-	-135997	-0-	206049	2	8 9	Y	7	7 8				4
-----															
MAASS				WELL #:	1H	RRCID ->	291422	COMPL. DATE	05/31/2021	TOTAL DEPTH	14437	PERF.	1.4437 - 22344		
08	1208968 X	355928	-0-	-853040	-0-	355920	2	8 9	N	7	7 8				-0-
09	532020 X	286148	-0-	-245872	-0-	286148	2			-0-					-0-
10	549754 X	253553	-0-	-296201	-0-	253544	2	9 9	N	8	8 8				-0-
11	532020 X	214401	-0-	-317619	-0-	214395	2	6 9	N	5	5 8				-0-
12	549754 X	197745	-0-	-352009	-0-	197742	2	3 9	N	3	3 8				-0-
01	355942 X	175424	-0-	-180518	-0-	175421	2	3 9	N	3	3 8				-0-
-----															
DAHMAN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	291534	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	13489	PERF.	1.2961 - 20467		
08	598920 X	547756	-0-	-51164	-0-	547743	2	13 9	N	12	12 8				-0-
09	579600 X	502414	-0-	-77186	-0-	502399	2	15 9	N	14	14 8				-0-
10	598920 X	461116	-0-	-137804	-0-	461110	2	6 9	N	5	5 8				-0-
11	579600 X	417900	-0-	-161700	-0-	417894	2	6 9	N	5	5 8				-0-
12	598920 X	425626	-0-	-173294	-0-	425619	2	7 9	N	6	6 8				-0-
01	547770 X	421025	-0-	-126745	-0-	421008	2	17 9	N	15	15 8				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078														
M O	ALLOW 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
09	0	267167	-0-	267167	267167	572	1	263909	2	Y	2442	2032	1	410
10	0	457123	-0-	457123	724290	2686	9	1457	1	Y	4153	3929	1	600
*11	1101372 X	377082	-0-	-724290	-0-	4568	9	1377	1	Y	3863	4047	1	408
12	489366 X	320471	-0-	-168895	-0-	4249	9	1395	1	Y	3411	3186	1	628
01	489366 X	261217	-0-	-228149	-0-	3752	9	919	1	Y	2822	3030	1	420
						3104	9							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287												
NEIDRA		WELL #:		1H	RRCID ->	146836	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	10672 - 12927				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				25
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				25
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				25
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				25
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				25
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				25
-----																
MENN-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148521	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	15678	PERF.	11287 - 15678				
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-				212
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				212
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-				212
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				212
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-	179	1		33
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				33
-----																
SAPPHIRE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	150849	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	15289	PERF.	11000 - 15289				
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1346	2	40	9	N	36	178	1		62
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1379	2	42	9	N	38	1	8		99
10	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	1234	2	58	9	N	53				152
11	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	1207	2	33	9	N	30				182
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1334	2	47	9	N	43				225
01	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1163	2	32	9	N	29	181	1	1 8	72
-----																
GARNET UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154386	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15651	PERF.	10965 - 15651				
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2112	2	65	9	N	59	2	8		180
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1908	2	52	9	N	47	173	1	1 8	53
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1925	2	54	9	N	49	1	8		101
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1954	2	64	9	N	58				159
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2017	2	66	9	N	60	1	8		218
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1898	2	40	9	N	36	180	1	1 8	73
-----																
KOLBE		WELL #:		10L	RRCID ->	154796	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	12062	PERF.	11306 - 15030				
08	713	N	594	-0-	-119	-0-	539	2	55	9	N	50				152
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	514	2	50	9	N	45				197
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	550	2	65	9	N	59	172	1		84
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	533	2	51	9	N	46				130
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	566	2	57	9	N	52				182
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	593	2	58	9	N	53	175	1		60
-----																
LCRA/COA UNIT 6		WELL #:		6H	RRCID ->	157280	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	12649	PERF.	11924 - 17033				
08	1705	N	1140	-0-	-565	-0-	16	1	1091	2	N	30				184
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	33	9	40	1	N	29	178	1		35
10	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	40	1	32	9	N	38				73
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	8	1	42	9	N	41				114
12	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1162	2	45	9	N	35				149
01	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	16	1	1126	2	N	42	1	8		190
							39	9	1338	2	N					



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11333	PERF.10276 - 10660	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11176	PERF.10902 - 11136	
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		15
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-		15
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-		15
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		15
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		15
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		15

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000										TOTAL DEPTH 15098	PERF.11653 - 15098	
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	72	2	2 9	N	2	94
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	463	2	23 9	N	21	115
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10 9	N	9	124
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	925	2	39 9	N	35	158
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	409	2	29 9	N	26	184
01	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	2		N	-0-	184

ANN, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 281169 COMPL. DATE 09/29/1981										TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7711 - 7834	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1 33 3	-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2021												

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235										TOTAL DEPTH 12078	PERF.10195 - 12186	
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A												
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	438	2	74 9	N	67	67
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		67
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		67

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10990	PERF. 7540 - 11010	
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2254	2	510 9	N	464	531 1 40
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2136	2	373 9	N	339	379
10	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	1796	2	441 9	N	401	192 1 588
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2151	2	595 9	N	541	877 1 252
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1654	2	426 9	N	387	510 1 129
*01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2299	2	559 9	N	508	357 1 280

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990												
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553												
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
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		102
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		102
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		102
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		102
*12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		102
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		102
-----												
FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		1
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		1
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		1
*12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		1
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-		1
-----												
HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676												
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
-----												
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176												
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339												
08		434 N	278	-0-	-156	-0-	278	2	N	-0-		18
09		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2	N	-0-		18
10		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2	N	-0-		18
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		18
12		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2	N	-0-		18
01		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2	N	-0-		18
-----												
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457												
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	145	2	20 9	N	18	63
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	216	2	28 9	N	25	88
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	199	2	6 9	N	5	93
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	598	2	48 9	N	44	137
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	336	2	23 9	N	21	158
*01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	242	2	33 9	N	30	188
-----												
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064												
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	516	2	45 9	N	41	109
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	198	2	26 9	N	24	133
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	295	2	13 9	N	12	145
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	453	2	55 9	N	50	195
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	326	2	31 9	N	28	45
*01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	315	2	20 9	N	18	63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
BACA		WELL #: 1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	214	2	31 9	N	28		143
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	223	2	30 9	N	27		170
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	182	2	20 9	N	18		188
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	190	2	31 9	N	28	177 1	39
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	217	2	34 9	N	31		70
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	202	2	29 9	N	26		96
-----												
HOUSTON CORP. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147698		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524				
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-		120
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2		N	-0-		120
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-		120
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		120
12	310 N	80	-0-	-230	-0-	80	2		N	-0-		120
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-		120
-----												
LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800				
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	228	2	25 9	N	23		165
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	233	2	30 9	N	27		192
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	221	2	23 9	N	21		213
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	188	2	31 9	N	28	184 1	57
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	194	2	22 9	N	20		77
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	169	2	20 9	N	18		95
-----												
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754				
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	704	2	57 9	N	52		107
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	679	2	66 9	N	60		167
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	608	2	59 9	N	54	177 1	44
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	504	2	56 9	N	51		95
12	589 N	276	-0-	-313	-0-	245	2	31 9	N	28		123
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	355	2	46 9	N	42		165
-----												
HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915				
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		60
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		60
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		60
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		60
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		60
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		60
-----												
LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260				
08	961 N	729	-0-	-232	-0-	729	2		N	-0-		146
09	810 N	717	-0-	-93	-0-	717	2		N	-0-		146
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2		N	-0-		146
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-		146
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-		146
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-		146
-----												
REGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156				
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	602	2	36 9	N	33	168 1	105
09	570 N	440	-0-	-130	-0-	423	2	17 9	N	15		120
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	461	2	25 9	N	23		143
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	511	2	31 9	N	28		171
12	465 N	338	-0-	-127	-0-	312	2	26 9	N	24		195
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	645	2	44 9	N	40		235

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	N	-0-			-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2	N	-0-			-0-
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2	N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981				
08	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	2	N	-0-			-0-
09	660 N	458	-0-	-202	-0-	458	2	N	-0-			-0-
10	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	2	N	-0-			-0-
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	2	N	-0-			-0-
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2	N	-0-			-0-
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-

HOLLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156241		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTE		WELL #: 1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780				
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2	N	-0-			-0-

HUSEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156380		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800				
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			27
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			27
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			27
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			27
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			27
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			27

BLASINGAME OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157047		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880				
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	-0-			-0-
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			-0-
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	417	2	N	-0-			-0-
12	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2	N	-0-			-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2	N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157913		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176								
CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159012		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390		
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
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-		-0-
10	682 N	552	-0-	-130	-0-	552 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	611	-0-	-439	-0-	611 2	N	-0-		-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
-----										
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 159457		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305		
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
09	510 N	320	-0-	-190	-0-	320 2	N	-0-		-0-
10	496 N	189	-0-	-307	-0-	189 2	N	-0-		-0-
11	360 N	225	-0-	-135	-0-	225 2	N	-0-		-0-
12	341 N	205	-0-	-136	-0-	205 2	N	-0-		-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-
-----										
EMMA BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161623		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785		
08	5239 X	5110	-0-	-129	-0-	5110 2	N	-0-		-0-
09	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 2	N	-0-		-0-
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324 2	N	-0-		-0-
11	5130 X	4876	-0-	-254	-0-	4876 2	N	-0-		-0-
12	5301 X	3905	-0-	-1396	-0-	3905 2	N	-0-		-0-
01	5301 X	4720	-0-	-581	-0-	4720 2	N	-0-		-0-
-----										
HERMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 161865		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839		
08	341 X	19	-0-	-322	-0-	19 2	N	-0-		-0-
09	360 X	109	-0-	-251	-0-	109 2	N	-0-		-0-
10	372 X	66	-0-	-306	-0-	66 2	N	-0-		-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
12	310 X	160	-0-	-150	-0-	160 2	N	-0-		-0-
*01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-
-----										
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 162030		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859		
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2	N	-0-		-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	432	-0-	-591	-0-	432 2	N	-0-		-0-
11	990 N	880	-0-	-110	-0-	880 2	N	-0-		-0-
12	899 N	716	-0-	-183	-0-	716 2	N	-0-		-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2	N	-0-		-0-
-----										
O'MALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 162865		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950		
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	N	-0-		-0-
-----										
GREBE		WELL #: 1H		RRCID -> 162902		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450		
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	N	-0-		-0-
09	2640 X	1112	-0-	-1528	-0-	1112 2	N	-0-		-0-
10	1953 X	1604	-0-	-349	-0-	1604 2	N	-0-		-0-
11	3120 X	1894	-0-	-1226	-0-	1894 2	N	-0-		-0-
12	3224 X	1051	-0-	-2173	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
01	3224 X	472	-0-	-2752	-0-	472 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407 -	18327
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
08	4061 X	3607	-0-	-454	-0-	3607	2		N	-0-		-0-
09	3930 X	2774	-0-	-1156	-0-	2774	2		N	-0-		-0-
10	4061 X	1346	-0-	-2715	-0-	1346	2		N	-0-		-0-
11	3870 X	887	-0-	-2983	-0-	887	2		N	-0-		-0-
12	3999 X	2930	-0-	-1069	-0-	2930	2		N	-0-		-0-
01	3596 X	3384	-0-	-212	-0-	3384	2		N	-0-		-0-
-----												
VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 -	17400
08	2418 X	1789	-0-	-629	-0-	1789	2		N	-0-		-0-
09	2340 X	2056	-0-	-284	-0-	2056	2		N	-0-		-0-
10	2077 X	1923	-0-	-154	-0-	1923	2		N	-0-		-0-
11	2010 X	1587	-0-	-423	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-		-0-
01	1922 N	1713	-0-	-209	-0-	1713	2		N	-0-		-0-
-----												
HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295 -	15842
08	1085 N	979	-0-	-106	-0-	979	2		N	-0-		-0-
09	1980 N	723	-0-	-1257	-0-	723	2		N	-0-		-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-		-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-		-0-
12	744 N	598	-0-	-146	-0-	598	2		N	-0-		-0-
01	1953 N	1780	-0-	-173	-0-	1780	2		N	-0-		-0-
-----												
NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430 -	18640
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-		-0-
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-		-0-
10	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2		N	-0-		-0-
11	2040 N	1917	-0-	-123	-0-	1917	2		N	-0-		-0-
12	2015 N	1778	-0-	-237	-0-	1778	2		N	-0-		-0-
01	1984 N	1335	-0-	-649	-0-	1335	2		N	-0-		-0-
-----												
BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 -	17550
08	2480 N	2283	-0-	-197	-0-	2283	2		N	-0-		-0-
09	2370 N	2170	-0-	-200	-0-	2170	2		N	-0-		-0-
10	2356 N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2		N	-0-		-0-
11	2220 N	2013	-0-	-207	-0-	2013	2		N	-0-		-0-
12	2232 N	2002	-0-	-230	-0-	2002	2		N	-0-		-0-
01	2170 N	1987	-0-	-183	-0-	1987	2		N	-0-		-0-
-----												
BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 -	18801
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-		-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-		-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-		-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2		N	-0-		-0-
-----												
MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 -	20150
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
10	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	2		N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-		-0-
12	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2		N	-0-		-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119
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
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-		-0-
09	1200 N	863	-0-	-337	-0-	863	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	1031	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1018	-0-	-182	-0-	1018	2	N	-0-		-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-		-0-
*01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
-----											
NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-		-0-
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1048	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	956	-0-	-334	-0-	956	2	N	-0-		-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-		-0-
*01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-		-0-
-----											
THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2	N	-0-		41
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	2	N	-0-		41
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		41
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-		41
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		41
01	682 N	583	-0-	-99	-0-	583	2	N	-0-		41
-----											
SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-		-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-		-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-		-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-		-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-		-0-
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-		-0-
-----											
HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 - 19700
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-
09	540 N	188	-0-	-352	-0-	188	2	N	-0-		-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-
01	899 N	323	-0-	-576	-0-	323	2	N	-0-		-0-
-----											
MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256 - 19166
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-		-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1173	-0-	-207	-0-	1173	2	N	-0-		-0-
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-
01	1426 N	899	-0-	-527	-0-	899	2	N	-0-		-0-
-----											
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292 - 19215
08	2046 X	1869	-0-	-177	-0-	1869	2	N	-0-		-0-
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2	N	-0-		-0-
10	3007 X	2298	-0-	-709	-0-	2298	2	N	-0-		-0-
11	2910 X	1661	-0-	-1249	-0-	1661	2	N	-0-		-0-
12	3875 X	3001	-0-	-874	-0-	3001	2	N	-0-		-0-
01	3875 X	2196	-0-	-1679	-0-	2196	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431 - 19170	
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
08	868 N	518	-0-	-350	-0-	518	2	N	-0-		-0-	
09	1260 N	600	-0-	-660	-0-	600	2	N	-0-		-0-	
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-		-0-	
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-		-0-	
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-		-0-	
*01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-		-0-	
-----												
EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14376 - 19300	
08	4464 X	3951	-0-	-513	-0-	3951	2	N	-0-		-0-	
09	2580 X	1969	-0-	-611	-0-	1969	2	N	-0-		-0-	
10	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2	N	-0-		-0-	
11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2	N	-0-		-0-	
12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2	N	-0-		-0-	
01	4712 X	3948	-0-	-764	-0-	3948	2	N	-0-		-0-	
-----												
ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.15473 - 19400	
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-	
09	240 N	29	-0-	-211	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
-----												
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.13792 - 17842	
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2	N	-0-		-0-	
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-	
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-		-0-	
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-	
12	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	2	N	-0-		-0-	
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2	N	-0-		-0-	
-----												
BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.12558 - 17940	
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		-0-	
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		-0-	
10	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2	N	-0-		-0-	
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	2	N	-0-		-0-	
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-		-0-	
01	775 N	479	-0-	-296	-0-	479	2	N	-0-		-0-	
-----												
SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13469 - 17345	
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-	
09	270 N	150	-0-	-120	-0-	150	2	N	-0-		-0-	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-	
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2	N	-0-		-0-	
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-	
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-		-0-	
-----												
BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF. 9650 - 13240	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		42	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 284249		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	-0-		1555	2		N	-0-			258
09	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	-0-		1730	2		N	-0-	173	1	85
10	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	-0-		1091	2	50	9	N	45		130
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	-0-		1578	2	72	9	N	65		195
12	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	-0-		1173	2	48	9	N	44	176	1
*01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	-0-		1069	2	48	9	N	44		107

  

KNAPE #3		WELL #:		3RE		RRCID -> 284623		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777					
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-		504	2		N	-0-			-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-		544	2		N	-0-			-0-
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-		1270	2		N	-0-			-0-
11	480 N	203	-0-	-277	-0-	-0-		203	2		N	-0-			-0-
12	527 N	224	-0-	-303	-0-	-0-		224	2		N	-0-			-0-
01	527 N	190	-0-	-337	-0-	-0-		190	2		N	-0-			-0-

  

IRONROC ENERGY SEEKER		WELL #:		426612		RRCID -> 156982		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

FALLS		WELL #:		2H		RRCID -> 179179		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:		1H		RRCID -> 289942		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH 15165 PERF.15455 - 20700					
08	86128 X	86128	-0-	-0-	-0-	-0-		86128	2		N	-0-			-0-
09	76839 X	76839	-0-	-0-	-0-	-0-		76839	2		N	-0-			-0-
10	72069 X	72069	-0-	-0-	-0-	-0-		72069	2		N	-0-			-0-
11	65810 X	65810	-0-	-0-	-0-	-0-		65810	1		N	-0-			-0-
12	73167 X	73167	-0-	-0-	-0-	-0-		73167	2		N	-0-			-0-
*01	54399 X	54399	-0-	-0-	-0-	-0-		54399	2		N	-0-			-0-

  

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		WELL #:		476360		RRCID -> 170127		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046			
08	124 N	7	-0-	-117	-0-	-0-		1	2	6	9	N	5		132
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2	8	9	N	7		139
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-		1683	2	13	9	N	12		151
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		107	2	2	9	N	2		153
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		153
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT		153

OIL AND GAS DIVISION

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEEEXUS OIL LLC				495350					TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519				
GREGORY		WELL #:		1	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984					
08	3100 N	3071	-0-	-29	1215	109 1	2897 2	N	59	180 1			101
09	4291 X	3076	-0-	-1215	-0-	113 1	2860 2	N	94				195
10	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	103 9	1904 2	N	52				247
11	1950 X	1633	-0-	-317	-0-	74 1	1392 2	N	177	137 1	1 8		286
12	2015 X	1722	-0-	-293	-0-	57 9	1601 2	N	61				347
01	2015 X	1247	-0-	-768	-0-	46 1	1207 2	N	15	127 1	1 8		234
						195 9							
						54 1							
						67 9							
						23 1							
						17 9							

STUERMER, EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	114485	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8515 -	8903
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138

DWL		WELL #:		1	RRCID ->	119473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13243	PERF.11161 -	13308
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-			22
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	65 2	N	-0-			22
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	127 2	N	-0-			22
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	N	-0-			22
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	1 1	39 2	N	-0-			22
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4 1	218 2	N	-0-			22

RWR UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143202	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11178 -	11770
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

HEATHER		WELL #:		1HR	RRCID ->	145058	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11175 -	14074
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE						
LEEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350											
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		3	RRCID -> 148295	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7834	-	8100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		1	RRCID -> 160844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7849	-	8458			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-

HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171280	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11936	PERF. 11715	-	15370
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	20
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-	20
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	20
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	20
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	20
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	3	23
						3	9					

RAMSEY-LYONS		WELL #:		1	RRCID -> 172172	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	11711	PERF. 10977	-	10994
08	651 N	289	-0-	-362	-0-	8	1	281	2	N	-0-	26
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	N	34	60
						37	9					
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	N	-0-	60
11	270 N	136	-0-	-134	-0-	72	1	64	2	N	-0-	60
12	465 N	116	-0-	-349	-0-	3	1	113	2	N	-0-	60
01	279 N	118	-0-	-161	-0-	3	1	113	2	N	2	62
						2	9					

WATT-COLVIN		WELL #:		1	RRCID -> 173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8867	-	9079
08	14B DENY	60	-0-	60	317	2	1	58	2	N	-0-	67
09	14B DENY	55	-0-	55	372	2	1	53	2	N	-0-	67
10	14B DENY	52	-0-	52	424	1	1	51	2	N	-0-	67
11	14B DENY	56	-0-	56	480	2	1	54	2	N	-0-	67
*12	539 N	59	-0-	-480	-0-	2	1	57	2	N	-0-	67
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	1	51	2	N	2	69
						2	9					

SCHOENEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9922	-	10578
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94 7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	1527	-0-	1527	1527	27	1	1300	2	Y	182	182
						200	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
LEEUXUS OIL LLC //CONT.// 495350															
STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912															
M	O	ALLOW 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
-----															
ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094															
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			106
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			106
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			106
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			106
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			106
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	3			109
-----															
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	607	-0-	607	607	607	2			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	776	-0-	776	1383	776	2			N	-0-			-0-
-----															
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654															
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	N	-0-			100
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-			100
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-			100
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	N	-0-			100
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	N	-0-			100
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	N	2			102
							2	9							
-----															
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854															
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	33	1	1468	2	N	27			91
							30	9							
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	36	1	1521	2	N	32			123
							35	9							
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	29	1	1217	2	N	27			150
							30	9							
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	21	1	1077	2	N	57	1 8		206
							63	9							
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	29	1	1442	2	N	29	148 1 1 8		86
							32	9							
01	1023	N	904	-0-	-119	-0-	10	1	892	2	N	2			88
							2	9							
-----															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
LEITKO, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 085810		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 11081		PERF. 8339 - 11081	
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
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	515 2	2 9	N	2		187
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	491 2	2 9	N	2		189
10	558 N	467	-0-	-91	-0-	466 2	1 9	N	1		190
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	489 2	10 9	N	9		199
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	498 2	3 9	N	3		202
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502 2	1 9	N	1		203

LEITKO, CURTIS		WELL #: 2		RRCID -> 086219		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 9351		PERF. 8397 - 12250	
08	3379 X	2837	-0-	-542	-0-	2801 2	36 9	N	33		141
09	3270 X	2755	-0-	-515	-0-	2720 2	35 9	N	32		173
10	3379 X	2839	-0-	-540	-0-	2804 2	35 9	N	32		205
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2844 2	43 9	N	39	178 1	66
12	2914 X	2908	-0-	-6	-0-	2858 2	50 9	N	45		111
01	2852 X	2841	-0-	-11	-0-	2794 2	47 9	N	43		154

GERDES, GARWOOD		WELL #: G 1		RRCID -> 089602		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8301 - 8587	
08	2325 N	3	-0-	-2322	-0-	3 2		N	-0-		97
09	1980 N	50	-0-	-1930	-0-	50 2		N	-0-		97
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		97
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		97
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		97
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97

NEVA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090126		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 10794		PERF.10255 - 14772	
08	2449 N	871	-0-	-1578	-0-	810 2	61 9	N	55	172 1	39
09	1890 N	1031	-0-	-859	-0-	946 2	85 9	N	77		116
10	1364 N	893	-0-	-471	-0-	893 2		N	-0-		116
11	840 N	334	-0-	-506	-0-	334 2		N	-0-		116
12	1054 N	612	-0-	-442	-0-	605 2	7 9	N	6	1 8	121
01	899 N	624	-0-	-275	-0-	589 2	35 9	N	32		153

FIVE STAR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 092491		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 11251		PERF.10955 - 11134	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRELL, M. B.		WELL #: 3		RRCID -> 093654		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 12465		PERF. 8866 - 12465	
08	3100 N	2905	-0-	-195	-0-	68 2866 2	39 9	N	35		226
09	2319 N	2251	-0-	-68	-0-	2227 2	24 9	N	22	188 1	60
10	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1921 2	30 9	N	27		87
11	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1828 2	31 9	N	28	1 8	114
12	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1717 2	29 9	N	26	1 8	139
01	1364 X	1259	-0-	-105	-0-	1240 2	19 9	N	17		156

HARRELL, MARY BLACKBURN		WELL #: 1		RRCID -> 093753		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 9037 - 9266	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08		5146 X	2603	-0-	-2543	-0-	2603	2		N	-0-			45
09		4980 X	2412	-0-	-2568	-0-	2412	2		N	-0-			45
10		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5565	2	153	9	N	139		184
11		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5021	2	55	9	N	50		234
12		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4306	2	19	9	N	17	183 1	68
01		5146 X	3009	-0-	-2137	-0-	3001	2	8	9	N	7		75
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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														
08		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	279	1	4598	2	N	52		181
							57	9						
09		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	270	1	4534	2	N	36	168 1	49
							40	9						
10		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	279	1	4733	2	N	52		101
							57	9						
11		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	270	1	4484	2	N	47		148
							52	9						
12		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	279	1	4418	2	N	50		198
							55	9						
*01		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	279	1	4358	2	N	57	191 1	64
							63	9						
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147														
08		1612 N	1364	-0-	-248	-0-	1351	2	13	9	N	12		160
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1350	2	13	9	N	12		172
10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	N	14		186
11		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2301	2	46	9	N	42	167 1	61
12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1768	2	44	9	N	40		101
*01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1561	2	30	9	N	27		128



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

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
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	248 1	58 2	N	4			103
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	240 1	60 2	N	-0-			103
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 1		N	-0-			103
11	300 N	50	-0-	-250	-0-	49 2	1 9	N	1			104
12	310 N	71	-0-	-239	-0-	67 2	4 9	N	4			108
01	248 N	76	-0-	-172	-0-	76 2		N	-0-			108

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075

08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1244 2	28 9	N	25	186 1		67
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1136 2	29 9	N	26	2 8		91
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1101 2	25 9	N	23			114
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1183 2	35 9	N	32			146
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1122 2	33 9	N	30			176
*01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1134 2	35 9	N	32			208

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			37
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			37
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			37
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	N	1			38
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	12	12 8		38
*01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1618 2	14 9	N	13	4 8		47

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652

08	2790 X	2236	-0-	-554	-0-	2212 2	24 9	N	22	190 1		63
09	2490 X	1923	-0-	-567	-0-	1902 2	21 9	N	19	1 8		81
10	2790 X	1618	-0-	-1172	-0-	1596 2	22 9	N	20			101
11	2700 X	2134	-0-	-566	-0-	2106 2	28 9	N	25			126
12	1984 N	1741	-0-	-243	-0-	1716 2	25 9	N	23			149
*01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1864 2	23 9	N	21			170

RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ELO		WELL #: 2		RRCID -> 113019		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 12109		PERF.11511 - 14485		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	666	-0-	-202	-0-	666 2		N	-0-			24
09	690 N	616	-0-	-74	-0-	616 2		N	-0-			24
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			24
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2210 2	132 9	N	120			144
12	3100 N	3529	-0-	429	429	3379 2	150 9	N	136	194 1		86
*01	2255 N	1826	-0-	-429	-0-	1798 2	28 9	N	25			111
-----												
WOLZ-BEST		WELL #: 2RE		RRCID -> 113312		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9007 - 11825		
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			176
09	420 N	283	-0-	-137	-0-	283 2		N	-0-			176
10	558 N	283	-0-	-275	-0-	283 2		N	-0-			176
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	N	1	1 8		176
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2		N	-0-			176
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			176
-----												
SCHUHMACHER #2		WELL #: 2		RRCID -> 114984		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11786		PERF.11229 - 13805		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
LUDIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117248		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 11625		PERF.11171 - 13846		
08	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4694 2	124 9	N	113	194 1		182
09	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3902 2	106 9	N	96			278
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3577 2	79 9	N	72	183 1		167
11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3893 2	124 9	N	113	1 8		279
12	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4477 2	120 9	N	109	194 1	2 8	192
*01	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3830 2	95 9	N	86	2 8		276
-----												
WATT COLVINS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 121427		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 9181		PERF. 8857 - 9106		
08	279 N	30	-0-	-249	-0-	30 2		N	-0-			91
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			91
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141 2	2 9	N	2			93
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			93
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			93
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			93
-----												
PUNCHARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121609		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8389 - 10087		
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	618 2	10 9	N	9			132
09	720 N	621	-0-	-99	-0-	613 2	8 9	N	7	9 7		130
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	630 2	2 9	N	2			132
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	648 2	10 9	N	9			141
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	555 2	8 9	N	7			148
*01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	620 2	12 9	N	11			159
-----												
ROADRUNNER		WELL #: 1		RRCID -> 140028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8095 - 8185		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7913 - 8114						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	465	1	1027	2	N	52					203
						57	9									
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	450	1	998	2	N	45					248
						50	9									
10	1581 N	1394	-0-	-187	-0-	465	1	887	2	N	38	187	1			99
						42	9									
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	450	1	1018	2	N	40					139
						44	9									
12	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	465	1	984	2	N	55					194
						61	9									
*01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	465	1	973	2	N	47	186	1			55
						52	9									
-----																
NORA		WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 10552 - 11432						
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					8
09	300 N	137	-0-	-163	-0-	137	2			N	-0-					8
10	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					8
11	180 N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					8
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					8
*01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2186	2	102	9	N	93	2	8			99
-----																
GOLDAPP		WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181		PERF. 9484 - 9542						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
MOERBE-RAINOSSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9742 - 13700						
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1147	2	131	9	N	119	182	1			98
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1326	2	68	9	N	62	2	8			158
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1155	2	58	9	N	53					211
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1326	2	155	9	N	141	195	1			157
12	1426 N	1282	-0-	-144	-0-	1185	2	97	9	N	88					245
*01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1201	2	111	9	N	101	196	1			150
-----																
PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142321		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 13525		PERF. 9360 - 13525						
08	1085 N	936	-0-	-149	-0-	844	2	92	9	N	84					286
09	870 N	837	-0-	-33	-0-	770	2	67	9	N	61	193	1	1	8	153
10	899 N	753	-0-	-146	-0-	681	2	72	9	N	65					218
11	900 N	597	-0-	-303	-0-	539	2	58	9	N	53					271
12	868 N	531	-0-	-337	-0-	463	2	68	9	N	62	178	1			155
01	744 N	568	-0-	-176	-0-	514	2	54	9	N	49					204

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

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
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1056	2	33	9	N	30					174
09	960 N	847	-0-	-113	-0-	813	2	34	9	N	31					205
10	1085 N	944	-0-	-141	-0-	908	2	36	9	N	33	192	1	1	8	45
11	1050 N	873	-0-	-177	-0-	829	2	44	9	N	40					85
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	872	2	46	9	N	42					127
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	924	2	51	9	N	46					173

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					64
11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2393	2	98	9	N	89	5	8			148
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	811	2	44	9	N	40					188
*01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	681	2	30	9	N	27	2	8			213

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398

08	1798 N	1205	-0-	-593	-0-	1003	2	202	9	N	184	189	1			140
09	1740 N	1157	-0-	-583	-0-	941	2	216	9	N	196	193	1			143
10	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1043	2	194	9	N	176	188	1			131
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1356	2	179	9	N	163	196	1			98
12	1209 N	931	-0-	-278	-0-	726	2	205	9	N	186	180	1			104
*01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1315	2	233	9	N	212	187	1			129

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183

08	1519 N	1080	-0-	-439	-0-	1063	2	17	9	N	15					136
09	1440 N	1286	-0-	-154	-0-	1271	2	15	9	N	14					150
10	1581 N	986	-0-	-595	-0-	971	2	15	9	N	14					164
11	1050 N	824	-0-	-226	-0-	810	2	14	9	N	13					177
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1568	2	21	9	N	19	194	1			2
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1192	2	23	9	N	21					23

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768														
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
08		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3775 2	292 9	N	265	374 1			91
09		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4133 2	283 9	N	257	187 1	3 8		158
10		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3617 2	187 9	N	170	188 1	1 8		139
11		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3189 2	164 9	N	149	195 1			93
12		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3703 2	184 9	N	167	189 1			71
*01		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3726 2	204 9	N	185	194 1	1 8		61
-----														
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730														
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-				85
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	4 2	4 9	N	4	4 8			85
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				85
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-	2 5			83
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-				83
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	9 2	3 9	N	3	3 8			83
-----														
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802														
08		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4235 2	320 9	N	291	184 1			148
09		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	3855 2	468 9	N	425	364 1	1 8		208
10		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2536 2	374 9	N	340	358 1	1 8		189
11		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1490 2	224 9	N	204	356 1			37
12		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2170 2	340 9	N	309	182 1	1 8		163
01		1364 X	1243	-0-	-121	-0-	1083 2	160 9	N	145	179 1			129
-----														
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431														
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	46				112
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	53	11 8			154
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	743 2	105 9	N	95	184 1	6 8		59
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1110 2	76 9	N	69				128
12		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1101 2	77 9	N	70	3 8			195
*01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	767 2	64 9	N	58	197 1	3 8		53
-----														
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702														
08		7413 X	2749	-0-	-4664	-0-	2544 2	205 9	N	186	356 1			62
09		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1073 2	53 9	N	48				110
10		1116 X	927	-0-	-189	-0-	754 2	173 9	N	157	179 1			88
11		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	998 2	182 9	N	165				253
12		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	1840 2	231 9	N	210	358 1			105
*01		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2445 2	301 9	N	274	180 1			199
-----														
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875														
08		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1942 2	24 9	N	22	188 1			47
09		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1890 2	22 9	N	20	1 8			66
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1944 2	25 9	N	23	1 8			88
11		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1911 2	25 9	N	23				111
12		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2009 2	33 9	N	30				141
*01		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2067 2	33 9	N	30	1 8			170

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992										TOTAL DEPTH 13040	PERF.10476 - 13040	
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011										TOTAL DEPTH 8610	PERF. 8610 - 9213	
08	837 N	743	-0-	-94	-0-	725	2	18	9	N	16	41
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	N	9	50
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	800	2	15	9	N	14	64
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	738	2	18	9	N	16	80
12	868 N	776	-0-	-92	-0-	759	2	17	9	N	15	95
01	806 N	748	-0-	-58	-0-	735	2	13	9	N	12	107

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006										TOTAL DEPTH 15137	PERF.10697 - 15124	
08	1860 N	1406	-0-	-454	-0-	1327	2	79	9	N	72	248
09	1680 N	944	-0-	-736	-0-	933	2	11	9	N	10	73
10	1333 N	1046	-0-	-287	-0-	1045	2	1	9	N	1	74
11	1350 N	1203	-0-	-147	-0-	1196	2	7	9	N	6	80
12	961 N	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-	80
01	1054 N	800	-0-	-254	-0-	793	2	7	9	N	6	86

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002										TOTAL DEPTH 10762	PERF.10485 - 14572	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2	125
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	125
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-	125
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	125
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-	125
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	125

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993										TOTAL DEPTH 14123	PERF.10700 - 14123	
08	1457 X	1353	-0-	-104	-0-	1147	2	206	9	Y	187	166
09	3930 X	1740	-0-	-2190	-0-	1591	2	149	9	Y	135	129
10	4061 X	1753	-0-	-2308	-0-	1598	2	155	9	Y	141	85
11	3090 X	1294	-0-	-1796	-0-	1196	2	98	9	Y	89	174
12	1922 X	1119	-0-	-803	-0-	1038	2	81	9	Y	74	60
01	1798 X	1033	-0-	-765	-0-	961	2	72	9	Y	65	125

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993										TOTAL DEPTH 15660	PERF.11586 - 15653	
08	1860 N	549	-0-	-1311	-0-	543	2	6	9	N	5	156
09	1380 N	843	-0-	-537	-0-	832	2	11	9	N	10	165
10	1333 N	866	-0-	-467	-0-	857	2	9	9	N	8	173
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1533	2	14	9	N	13	186
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1365	2	13	9	N	12	198
*01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1497	2	12	9	N	11	209

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993										TOTAL DEPTH 14925	PERF.10083 - 14925	
08	5952 X	5433	-0-	-519	-0-	5207	2	226	9	N	205	227
09	5760 X	5474	-0-	-286	-0-	5245	2	229	9	N	208	242
10	5952 X	5097	-0-	-855	-0-	4880	2	217	9	N	197	126
11	5760 X	5715	-0-	-45	-0-	5491	2	224	9	N	204	134
12	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7060	2	283	9	N	257	198
*01	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5892	2	252	9	N	229	235

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LOMETA		WELL #: 1		RRCID -> 146240		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11614		PERF.11278 - 14219					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64

KRUSE-STANLEY DL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146490		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14455		PERF.10300 - 14455					
08	5053 X	4685	-0-	-368	-0-	4530	2	155	9	N	141	180	1		147
09	4770 X	4355	-0-	-415	-0-	4195	2	160	9	N	145	186	1		106
10	4929 X	4858	-0-	-71	-0-	4674	2	184	9	N	167	184	1		89
11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4660	2	173	9	N	157	183	1		63
12	4805 X	4796	-0-	-9	-0-	4592	2	204	9	N	185				248
01	4867 X	3922	-0-	-945	-0-	3766	2	156	9	N	142	192	1		198

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146491		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 14384		PERF.10549 - 14384					
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	928	2	83	9	N	75	187	1		31
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	534	2	43	9	N	39	1	8		69
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	469	2	33	9	N	30	1	8		98
11	540 N	472	-0-	-68	-0-	440	2	32	9	N	29	1	8		126
12	558 N	401	-0-	-157	-0-	371	2	30	9	N	27	2	8		151
01	496 N	413	-0-	-83	-0-	372	2	41	9	N	37	163	1	3 8	22

MARY LOU UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 146707		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 13882		PERF.11322 - 13882					
08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2297	2	151	9	N	137				316
09	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1930	2	72	9	N	65	191	1		190
10	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2048	2	123	9	N	112	192	1		110
11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1961	2	123	9	N	112				222
12	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2009	2	109	9	N	99	194	1		127
*01	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2134	2	128	9	N	116	1	8		242

HIGH HILL CREEK UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146762		COMPL. DATE 07/27/1993		TOTAL DEPTH 14715		PERF.10680 - 14715					
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	597	2	39	9	N	35				171
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	498	2	3	9	N	3				174
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	305	2	18	9	N	16				190
11	570 N	450	-0-	-120	-0-	427	2	23	9	N	21				211
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	549	2	50	9	N	45				256
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	432	2	39	9	N	35	1	8		290

LIEBSCHER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146862		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 14790		PERF.10448 - 14790					
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	2916	2	601	9	N	546	538	1		229
09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	139	2	23	9	N	21	177	1		73
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3281	2	845	9	N	768	545	1	3 8	293
*01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2383	2	543	9	N	494	544	1	1 8	242

DEBAKEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147059		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 14060		PERF.10275 - 14060					
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1818	2	15	9	N	14				183
09	1470 N	1322	-0-	-148	-0-	1287	2	35	9	N	32				215
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1167	2	10	9	N	9				224
11	1500 N	1333	-0-	-167	-0-	1315	2	18	9	N	16				240
12	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1290	2	17	9	N	15	193	1		62
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1362	2	21	9	N	19				81

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			36	
09		210 N		5 -0-	-205	-0-		5	2		N	-0-			36	
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			36	
11		3 N		3 -0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			36	
12		5 N		3 -0-	-2	-0-		3	2		N	-0-			36	
*01		4 N		4 -0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			36	
-----																
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272																
08		6089 X		6089 -0-	-0-	-0-		4657	2	1432	9	N	1302	1252	1	231
09		4794 X		4794 -0-	-0-	-0-		3613	2	1181	9	N	1074	1074	1	231
10		3796 X		3796 -0-	-0-	-0-		2810	2	986	9	N	896	892	1	235
11		1020 X		1019 -0-	-1	-0-		454	2	565	9	N	514	546	1	203
12		3689 X		3689 -0-	-0-	-0-		2685	2	1004	9	N	913	879	1	235
*01		1494 X		1494 -0-	-0-	-0-		1045	2	449	9	N	408	533	1	110
-----																
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044																
08		527 N		503 -0-	-24	-0-		465	1	38	2	N	-0-			149
09		1476 N		1476 -0-	-0-	-0-		450	1	951	2	N	68			217
10		1922 N		1922 -0-	-0-	-0-		465	1	1348	2	N	99	183	1	133
11		1176 N		1176 -0-	-0-	-0-		109	9							
12		1600 N		1600 -0-	-0-	-0-		450	1	649	2	N	70			203
01		1116 N		710 -0-	-406	-0-		77	9							
								465	1	994	2	N	128	195	1	135
								141	9							
								285	1	378	2	N	43	1	8	177
								47	9							
-----																
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455																
08		24462 X		24462 -0-	-0-	-0-		23141	2	1321	9	N	1201	1084	1	207
09		22525 X		22525 -0-	-0-	-0-		21446	2	1079	9	N	981	1098	1	90
10		20508 X		20508 -0-	-0-	-0-		19497	2	1011	9	N	919	914	1	93
11		17999 X		17999 -0-	-0-	-0-		17083	2	916	9	N	833	740	1	186
12		17595 X		17595 -0-	-0-	-0-		16696	2	899	9	N	817	937	1	64
*01		16286 X		16286 -0-	-0-	-0-		15454	2	832	9	N	756	673	1	146
-----																
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059																
08		14B2 EXT		NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT		NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT		NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT		NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT		NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		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																
08		744 N		434 -0-	-310	-0-		426	2	8	9	N	7			86
09		804 N		804 -0-	-0-	-0-		752	2	52	9	N	47	2	8	131
10		584 N		584 -0-	-0-	-0-		549	2	35	9	N	32			163
11		527 N		527 -0-	-0-	-0-		497	2	30	9	N	27			190
12		837 N		781 -0-	-56	-0-		749	2	32	9	N	29	1	8	218
01		589 N		554 -0-	-35	-0-		521	2	33	9	N	30	197	1	51



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		3131 X	3001	-0-	-130	-0-	2945 2	56 9	N	51		209
09		3120 X	2642	-0-	-478	-0-	2606 2	36 9	N	33	191 1	51
10		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3282 2	66 9	N	60		111
11		3120 X	3079	-0-	-41	-0-	3026 2	53 9	N	48		159
12		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3161 2	59 9	N	54		213
01		3348 X	3259	-0-	-89	-0-	3197 2	62 9	N	56	191 1	78
-----												
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258												
08		4371 X	3789	-0-	-582	-0-	3647 2	142 9	N	129		292
09		4230 X	3712	-0-	-518	-0-	3584 2	128 9	N	116	191 1	216
10		4371 X	4219	-0-	-152	-0-	4048 2	171 9	N	155	194 1	176
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3746 2	189 9	N	172	195 1	153
12		3844 X	3375	-0-	-469	-0-	3279 2	96 9	N	87		240
01		4216 X	3715	-0-	-501	-0-	3573 2	142 9	N	129	192 1	177
-----												
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
-----												
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707												
08		775 N	170	-0-	-605	-0-	166 2	4 9	N	4		181
09		750 N	154	-0-	-596	-0-	151 2	3 9	N	3		184
10		558 N	100	-0-	-458	-0-	98 2	2 9	N	2		186
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	567 2	6 9	N	5		191
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	455 2	8 9	N	7		198
*01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	885 2	11 9	N	10		208
-----												
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389												
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1480 2	73 9	N	66	280 1	-0-
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1491 2	119 9	N	108		108
10		1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1170 2	85 9	N	77		185
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1550 2	102 9	N	93	184 1	94
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1370 2	94 9	N	85		179
*01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1305 2	133 9	N	121	185 1	115
-----												
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687												
08		2356 N	2343	-0-	-13	-0-	2332 2	11 9	N	10		168
09		2250 N	2117	-0-	-133	-0-	2107 2	10 9	N	9	1 8	176
10		2542 N	2252	-0-	-290	-0-	2244 2	8 9	N	7		183
11		2280 N	2221	-0-	-59	-0-	2212 2	9 9	N	8		191
12		2201 N	2168	-0-	-33	-0-	2159 2	9 9	N	8		199
01		2263 N	2183	-0-	-80	-0-	2171 2	12 9	N	11		210

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428														
M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010														
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	383	1	687	2	N	82	184	1	104
						90	9							
09	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	383	1	628	2	N	62			166
						68	9							
10	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	465	1	629	2	N	95	193	1	68
						105	9							
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	450	1	606	2	N	69	1	8	136
						76	9							
12	1116 N	987	-0-	-129	-0-	279	1	625	2	N	75			211
						83	9							
01	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	442	1	628	2	N	103	191	1	120
						113	9					3	8	
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172														
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			188
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2			190
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1			191
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	7			198
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	N	7			205
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			205
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540														
08	4092 X	286	-0-	-3806	-0-	286	2			N	-0-			138
09	3960 X	913	-0-	-3047	-0-	913	2			N	-0-			138
10	4092 X	867	-0-	-3225	-0-	867	2			N	-0-			138
11	1980 X	1064	-0-	-916	-0-	1064	2			N	-0-			138
12	930 X	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-			138
01	930 X	626	-0-	-304	-0-	626	2			N	-0-			138
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760														
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3642	2	254	9	N	231	180	1	155
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2560	2	189	9	N	172	181	1	146
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3583	2	461	9	N	419	536	1	29
11	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4002	2	373	9	N	339	182	1	186
12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4355	2	382	9	N	347	357	1	174
*01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2754	2	230	9	N	209	187	1	196
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450														
08	2883 X	3	-0-	-2880	-0-	3	2			N	-0-			183
09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-			183
10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3681	2	6	9	N	5			188
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2924	2	19	9	N	17			205
12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2941	2	29	9	N	26	195	1	36
01	2883 X	1894	-0-	-989	-0-	1890	2	4	9	N	4	1	8	39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																	
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900																	
08	1023	N	817	-0-	-206	-0-	714	2	103	9	N	94	178	1			163
09	990	N	540	-0-	-450	-0-	492	2	48	9	N	44	164	1	1	8	42
10	1023	N	471	-0-	-552	-0-	396	2	75	9	N	68					110
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2432	2	293	9	N	266	195	1			181
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1690	2	146	9	N	133	192	1	2	8	120
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1233	2	80	9	N	73	1	8			192
-----																	
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163																	
08	2201	X	1748	-0-	-453	-0-	1496	2	252	9	N	229	330	1			85
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	4542	2	554	9	N	504	547	1	1	8	41
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3612	2	480	9	N	436	365	1	4	8	108
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2318	2	345	9	N	314	187	1			235
12	2201	X	1991	-0-	-210	-0-	1635	2	356	9	N	324	362	1	4	8	193
01	2201	X	1023	-0-	-1178	-0-	682	2	341	9	N	310	351	1	1	8	151
-----																	
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			25
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
01	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-					25
-----																	
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
-----																	
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735																	
08	775	N	74	-0-	-701	-0-	74	2			N	-0-					173
09	3000	N	3546	-0-	546	-0-	546	3498	2	48	9	N	44				217
10	3100	N	4505	-0-	1405	-0-	1951	4433	2	72	9	N	65	189	1		93
11	3000	N	2904	-0-	-96	-0-	1855	2873	2	31	9	N	28				121
12	4076	X	2221	-0-	-1855	-0-	2120	2	101	9	N	92	184	1			29
*01	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1884	2	79	9	N	72					101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WELLMAN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 149289		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 14973		PERF.12160 - 14973						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789						
08	1581 N	876	-0-	-705	-0-	854	2	22	9	N	20					53
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1370	2	43	9	N	39	2	8			90
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	790	2	28	9	N	25					115
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1140	2	40	9	N	36					151
12	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1264	2	46	9	N	42					193
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	813	2	32	9	N	29					222

HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STELLA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	319	2	51	9	N	46					261
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	207	2	51	9	N	46					307
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	203	2	31	9	N	28	179	1			156
11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	365	2	72	9	N	65					221
12	201 X	201	-0-	-0-	-0-	157	2	44	9	N	40					261
*01	165 X	165	-0-	-0-	-0-	140	2	25	9	N	23	186	1			98

SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088						
08	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781						
08	5425 X	3139	-0-	-2286	-0-	3094	2	45	9	N	41					202
09	5250 X	3275	-0-	-1975	-0-	3211	2	64	9	N	58					260
10	5425 X	3777	-0-	-1648	-0-	3648	2	129	9	N	117	180	1			197
11	4740 X	3943	-0-	-797	-0-	3865	2	78	9	N	71					268
12	4247 X	3940	-0-	-307	-0-	3864	2	76	9	N	69	192	1			145
*01	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4385	2	133	9	N	121	191	1			75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4347	2	94	9	N	85	192	1		120
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3469	2	84	9	N	76				196
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3316	2	51	9	N	46	193	1		49
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2629	2	77	9	N	70	1	8		118
12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2299	2	58	9	N	53	1	8		170
*01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3021	2	86	9	N	78	197	1	3 8	48
-----															
BAKER		WELL #: 1H		RRCID -> 149818		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 14961		PERF.11789 - 14961					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
ROZNOV		WELL #: 1		RRCID -> 149891		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 14864		PERF.12050 - 14065					
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				73
09	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-				73
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				73
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	236	2	24	9	N	22				95
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	N	4				99
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	114	2	4	9	N	4				103
-----															
NOAK-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325		PERF.11989 - 16325					
08	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2828	2	20	9	N	18				86
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-				86
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5209	2	35	9	N	32				118
11	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5009	2	39	9	N	35	5	8		148
12	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4169	2	42	9	N	38	1	8		185
*01	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5411	2	61	9	N	55	197	1	5 8	38
-----															
PRATT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 149995		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 15044		PERF.11405 - 15044					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
LINDLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 150332		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 15606		PERF.12438 - 15606					
08	2821 X	2162	-0-	-659	-0-	2162	2			N	-0-				-0-
09	2730 X	2480	-0-	-250	-0-	2480	2			N	-0-				-0-
10	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-				-0-
11	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-				-0-
12	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7607	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*01	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6015	2	1	9	N	1	1	8		-0-
-----															
DODIE		WELL #: 1		RRCID -> 150440		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8378 - 12474					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
MCWHORTER OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150469	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	15253	PERF.12034	- 15253	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1945	2	30	9	N	27		247
09	874 X	874	-0-	-0-	-0-	854	2	20	9	N	18		265
10	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1337	2	30	9	N	27	188 1	104
11	330 X	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-		104
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	719	2	14	9	N	13		117
*01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1239	2	31	9	N	28		145

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150481	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	15885	PERF.11538	- 15885	
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-		31
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-		31
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-		31
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		31
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		31
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		31

PODRAZA-ROTELLO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150607	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	16005	PERF.12520	- 14380	
08	3689 X	3410	-0-	-279	-0-	3388	2	22	9	N	20		80
09	3360 X	3201	-0-	-159	-0-	3180	2	21	9	N	19		99
10	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	3205	2	23	9	N	21		120
11	3300 X	2968	-0-	-332	-0-	2942	2	26	9	N	24		144
12	3410 X	3074	-0-	-336	-0-	3045	2	29	9	N	26		170
01	3410 X	3024	-0-	-386	-0-	2999	2	25	9	N	23	1 8	192

GORBET		WELL #:		1H	RRCID ->	150973	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	14431	PERF.11327	- 15060	
08	4061 X	3515	-0-	-546	-0-	3481	2	34	9	N	31		106
09	3810 X	3532	-0-	-278	-0-	3528	2	4	9	N	4		110
10	3813 X	3577	-0-	-236	-0-	3566	2	11	9	N	10	1 8	119
11	3390 X	3379	-0-	-11	-0-	3366	2	13	9	N	12	1 8	130
12	3658 X	2876	-0-	-782	-0-	2869	2	7	9	N	6	1 8	135
01	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3452	2	19	9	N	17	3 8	149

ORLANDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150978	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	15836	PERF.11690	- 15836	
08	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-		103
09	870 N	708	-0-	-162	-0-	708	2			N	-0-		103
10	868 N	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	-0-		103
11	780 N	703	-0-	-77	-0-	703	2			N	-0-		103
12	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-		103
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-		103

WICKEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150986	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	14480	PERF.10420	- 14480	
08	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7645	2	131	9	N	119	184 1	181
09	7320 X	2699	-0-	-4621	-0-	2674	2	25	9	N	23	179 1	25
10	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7543	2	154	9	N	140		165
11	7320 X	6163	-0-	-1157	-0-	6038	2	125	9	N	114	189 1	90
12	7564 X	5816	-0-	-1748	-0-	5705	2	111	9	N	101	1 8	190
01	7564 X	4046	-0-	-3518	-0-	3993	2	53	9	N	48		238

BEARD OL		WELL #:		1H	RRCID ->	150988	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	15326	PERF.11972	- 15326	
08	2139 X	959	-0-	-1180	-0-	959	2			N	-0-		60
09	2580 X	918	-0-	-1662	-0-	917	2	1	9	N	1	1 5	60
10	2666 X	1032	-0-	-1634	-0-	1032	2			N	-0-		60
11	2580 X	894	-0-	-1686	-0-	894	2			N	-0-		60
12	1674 X	463	-0-	-1211	-0-	463	2			N	-0-		60
*01	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1 8	60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2	24	9	N	22	128
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2	24	9	N	22	149
10		930 N	906	-0-	-24	-0-	-0-	891	2	15	9	N	14	163
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2	29	9	N	26	189
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2	30	9	N	27	215
*01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2	31	9	N	28	49
-----														
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945														
08		3100 X	2788	-0-	-312	-0-	-0-	2777	2	11	9	N	10	216
09		3000 X	2563	-0-	-437	-0-	-0-	2556	2	7	9	N	6	36
10		3100 X	2602	-0-	-498	-0-	-0-	2591	2	11	9	N	10	46
11		2760 X	2418	-0-	-342	-0-	-0-	2406	2	12	9	N	11	57
12		2852 X	2386	-0-	-466	-0-	-0-	2373	2	13	9	N	12	69
01		2790 X	2271	-0-	-519	-0-	-0-	2260	2	11	9	N	10	79
-----														
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340														
08		195 X	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	82
09		115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	82
10		11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	82
11		376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	82
12		533 X	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	82
*01		301 X	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	82
-----														
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----														
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215														
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	N	7	100
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	10	9	N	9	109
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2	10	9	N	9	118
11		390 N	323	-0-	-67	-0-	-0-	315	2	8	9	N	7	125
12		403 N	371	-0-	-32	-0-	-0-	364	2	7	9	N	6	131
*01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2	10	9	N	9	140
-----														
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484														
08		744 N	703	-0-	-41	-0-	-0-	645	2	58	9	N	53	155
09		660 N	604	-0-	-56	-0-	-0-	557	2	47	9	N	43	198
10		775 N	417	-0-	-358	-0-	-0-	385	2	32	9	N	29	227
11		690 N	571	-0-	-119	-0-	-0-	518	2	53	9	N	48	80
12		620 N	584	-0-	-36	-0-	-0-	512	2	72	9	N	65	143
*01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2	56	9	N	51	192
-----														
STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680														
08		3100 N	3265	-0-	165	-0-	165	3246	2	19	9	N	17	187
09		1822 N	1657	-0-	-165	-0-	-0-	1653	2	4	9	N	4	191
10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2	33	9	N	30	221
11		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2	33	9	N	30	57
12		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2	34	9	N	31	87
*01		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2	44	9	N	40	127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
AZURITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151743		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14514		PERF.11372 - 14514						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2			223	
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	76	2	8	9	N	7			230	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	17	9	N	15	187	1	58	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2	31	9	N	28	12	8	74	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2	22	9	N	20	5	8	89	
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	35	9	N	32	11	8	110	
-----																
KNUTZEN OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151745		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12300 - 15700						
08	3100 N	4022	-0-	922	922	4019	2	3	9	N	3				177	
09	3000 N	10724	-0-	7724	8646	10724	2			N	-0-				177	
10	3100 N	4005	-0-	905	9551	3991	2	14	9	N	13				190	
11	10289 X	738	-0-	-9551	-0-	738	2			N	-0-				190	
12	1333 X	840	-0-	-493	-0-	839	2	1	9	N	1				191	
01	1333 X	124	-0-	-1209	-0-	124	2			N	-0-				191	
-----																
JADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151771		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 13216		PERF. 9825 - 13216						
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	469	2	20	9	N	18				101	
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	535	2	64	9	N	58	1	8		158	
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	575	2	39	9	N	35				193	
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	556	2	46	9	N	42	190	1		45	
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	629	2	99	9	N	90				135	
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	489	2	76	9	N	69				204	
-----																
ROCKY CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151972		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 15197		PERF.11815 - 15197						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
-----																
DINKINS OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152168		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 16262		PERF.12960 - 16262						
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				-0-	
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-				-0-	
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-	
11	720 N	533	-0-	-187	-0-	533	2			N	-0-				-0-	
12	558 N	459	-0-	-99	-0-	458	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-				-0-	
-----																
TMPA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 14843		PERF.10700 - 14843						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
KENNARD		WELL #: 1H		RRCID -> 152394		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 14816		PERF.12516 - 14815	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
ERWIN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152492		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 15820		PERF.12240 - 15820	
08	1023 N	607	-0-	-416	-0-	607	2		N	-0-	-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-
12	961 N	673	-0-	-288	-0-	673	2			N	-0-
01	620 N	508	-0-	-112	-0-	507	2	1	9	N	-0-
-----											
ELLIOTT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152505		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13021 - 16776	
08	2046 N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-
09	2040 N	1799	-0-	-241	-0-	1799	2			N	-0-
10	2046 N	1819	-0-	-227	-0-	1819	2			N	-0-
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-
*01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-
-----											
BINFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 152557		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 16532		PERF.12400 - 16532	
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	763	2	30	9	N	72
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1056	2	8	9	N	79
10	837 N	756	-0-	-81	-0-	738	2	18	9	N	95
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	N	106
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1226	2	30	9	N	133
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	N	145
-----											
DILLINGHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152688		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 17793		PERF.12307 - 17793	
08	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	43
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	43
10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2203	2	8	9	N	50
11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	50
12	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	50
*01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	50
-----											
EUREKA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152723		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11560 - 14600	
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	105
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	104
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	104
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	103
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	103
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	103
-----											
JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152725		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 15557		PERF.11490 - 15557	
08	1705 X	846	-0-	-859	-0-	794	2	52	9	N	198
09	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5764	2	226	9	N	208
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4494	2	122	9	N	139
11	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3771	2	68	9	N	201
12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3552	2	98	9	N	101
*01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3562	2	97	9	N	189

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
WOLFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152743		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11640 - 15605	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2					28
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2690 2	8 9	N			35
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1186 2	13 9	N			47
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2290 2	44 9	N	3 8		84
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	753 2	19 9	N	1 8		100
*01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1254 2	24 9	N	2 8		120
-----											
WAGNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152744		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 16280		PERF.11753 - 16280	
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N			-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N			-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4 2		N			-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N			-0-
12	465 N	132	-0-	-333	-0-	132 2		N			-0-
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N			-0-
-----											
QUINN-PERKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152768		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16470		PERF.12512 - 16470	
08	3348 X	2129	-0-	-1219	-0-	2129 2		N			26
09	3240 X	2039	-0-	-1201	-0-	2039 2		N			26
10	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	9991 2	187 9	N	170	6 8	190
11	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7002 2	94 9	N	85	194 1	80
12	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5599 2	73 9	N	66	1 8	145
*01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5066 2	63 9	N	57	2 8	200
-----											
EMERALD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152964		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 15175		PERF.10665 - 15175	
08	5084 X	4982	-0-	-102	-0-	4846 2	136 9	N	124	191 1	68
09	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4790 2	143 9	N	130		198
10	4991 X	4727	-0-	-264	-0-	4603 2	124 9	N	113	191 1	120
11	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4773 2	158 9	N	144		264
12	5084 X	5081	-0-	-3	-0-	4923 2	158 9	N	144	189 1	219
*01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5150 2	165 9	N	150	191 1	178
-----											
MCCALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153161		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 15997		PERF.12440 - 15997	
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N			26
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N			26
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N			26
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N			26
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N			26
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N			26
-----											
MOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153168		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 15620		PERF.12121 - 15620	
08	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303 2		N			38
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N			38
10	1426 N	1094	-0-	-332	-0-	1094 2		N			38
11	1260 N	1111	-0-	-149	-0-	33 1	1078 2	N			38
12	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	44 1	1035 2	N			38
01	1085 N	964	-0-	-121	-0-	964 2		N			38
-----											
ANDERSON UPRC		WELL #: 1		RRCID -> 153234		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 16706		PERF.13829 - 16706	
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N			-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N			-0-
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	733 2		N			-0-
11	780 N	699	-0-	-81	-0-	699 2		N			-0-
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	784 2		N			-0-
01	744 N	516	-0-	-228	-0-	516 2		N			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-		3610 2		N	-0-			-0-
09		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-		6010 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-		5443 2		N	-0-			-0-
11		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-		5280 2		N	-0-			-0-
12		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-		5419 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*01		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-		5660 2		N	-0-			-0-
-----														
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541														
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
09		1290 X	5	-0-	-1285	-0-		5 2		N	-0-			-0-
10		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-		2886 2		N	-0-			-0-
11		2160 X	1294	-0-	-866	-0-		1294 2		N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2		N	-0-			-0-
01		2666 N	1611	-0-	-1055	-0-		1610 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----														
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432														
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		1492 2	13 9	N	12			171
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1052 2	8 9	N	7			178
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-		987 2	9 9	N	8	1 8		185
11		1470 N	802	-0-	-668	-0-		792 2	10 9	N	9			194
12		1085 N	779	-0-	-306	-0-		775 2	4 9	N	4	1 8		197
*01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1156 2	10 9	N	9	1 8		205
-----														
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
-----														
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679														
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-		548 2	1 9	N	1			26
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-		546 2		N	-0-			26
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570 2		N	-0-			26
11		540 N	418	-0-	-122	-0-		418 2		N	-0-			26
12		558 N	458	-0-	-100	-0-		458 2		N	-0-			26
*01		654 N	654	-0-	-0-	-0-		654 2		N	-0-			26
-----														
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100														
08		2852 X	2836	-0-	-16	-0-		2793 2	43 9	N	39	182 1		58
09		2700 X	2618	-0-	-82	-0-		2576 2	42 9	N	38			96
10		2790 X	2693	-0-	-97	-0-		2652 2	41 9	N	37			133
11		2730 X	2549	-0-	-181	-0-		2482 2	67 9	N	61	1 8		193
12		2821 X	2325	-0-	-496	-0-		2296 2	29 9	N	26	181 1		38
*01		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-		2933 2	58 9	N	53			91
-----														
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610														
08		3224 X	1738	-0-	-1486	-0-		1732 2	6 9	N	5			219
09		3120 X	1811	-0-	-1309	-0-		1807 2	4 9	N	4			223
10		2976 X	1976	-0-	-1000	-0-		1970 2	6 9	N	5	187 1		41
11		1680 X	1375	-0-	-305	-0-		1375 2		N	-0-			41
12		1860 X	1406	-0-	-454	-0-		1406 2		N	-0-			41
01		1984 X	1384	-0-	-600	-0-		1384 2		N	-0-			41

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3844 X	3444	-0-	-400	-0-	3444	2	N	-0-			-0-
09		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			N	-0-			-0-
10		3627 X	2664	-0-	-963	-0-	2664	2	N	-0-			-0-
11		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2	N	-0-			-0-
12		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2	N	-0-			-0-
01		3441 X	3283	-0-	-158	-0-	3281	2	N	2	9	2	2 8 -0-
-----													
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434													
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
*01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			-0-
-----													
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690													
08		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3716	2	N	116	9	105	140
09		780 X	718	-0-	-62	-0-	718	2	N				140
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N				140
11		780 X	240	-0-	-540	-0-	240	2	N				140
12		806 X	798	-0-	-8	-0-	797	2	N	1	9	1	141
*01		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	2	9	2	143
-----													
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009													
08		1984 N	1631	-0-	-353	-0-	1631	2	N	-0-			-0-
09		1590 N	1408	-0-	-182	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-			-0-
11		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
12		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-			-0-
*01		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-			-0-
-----													
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444													
08		5279 X	1067	-0-	-4212	-0-	1067	2	N	-0-			78
09		660 X	90	-0-	-570	-0-	90	2	N	-0-			78
10		682 X	339	-0-	-343	-0-	339	2	N	-0-			78
11		660 X	300	-0-	-360	-0-	300	2	N	-0-			78
12		682 X	263	-0-	-419	-0-	263	2	N	-0-			78
01		682 X	339	-0-	-343	-0-	339	2	N	-0-			78
-----													
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859													
08		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
11		1170 N	786	-0-	-384	-0-	786	2	N	-0-			-0-
12		1085 N	894	-0-	-191	-0-	894	2	N	-0-			-0-
01		1085 N	920	-0-	-165	-0-	920	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & KETTLER UNIT		GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:	1	RRCID ->	154086	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	15749	PERF.12424 - 17430	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	496	1	6441	2	N	5				273
09	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	480	1	5624	2	N	-0-				273
10	6820 X	5916	-0-	-904	-0-	496	1	5411	2	N	8	195	1		86
11	6600 X	5672	-0-	-928	-0-	480	1	5181	2	N	10				96
12	6820 X	6452	-0-	-368	-0-	496	1	5943	2	N	12				108
01	6820 X	6695	-0-	-125	-0-	496	1	6193	2	N	5	5	8		108
-----															
JEFF				WELL #:	1H	RRCID ->	154123	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	14634	PERF.11394 - 14634			
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	445	1	1241	2	N	28				90
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	31	9			N	-0-				90
10	372 N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-				90
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-				90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
*01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	100	1	1728	2	N	1	1	8		90
-----															
ALLEN, A. G. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	154144	COMPL. DATE	04/03/1995	TOTAL DEPTH	15540	PERF.11061 - 15540			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRITTA				WELL #:	2	RRCID ->	154478	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10712 - 14735			
08	2976 X	2062	-0-	-914	-0-	2032	2	30	9	N	27				85
09	2880 X	388	-0-	-2492	-0-	388	2			N	-0-				85
10	2945 X	1222	-0-	-1723	-0-	1199	2	23	9	N	21				106
11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2961	2	92	9	N	84				190
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3082	2	91	9	N	83	194	1	1 8	78
*01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2852	2	88	9	N	80				158
-----															
MARL RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	154485	COMPL. DATE	04/22/1995	TOTAL DEPTH	16448	PERF.12973 - 16448			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
OPAL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	154498	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	14645	PERF.10633 - 14645			
08	3596 X	3569	-0-	-27	-0-	3445	2	124	9	N	113	191	1		132
09	3480 X	3013	-0-	-467	-0-	2882	2	131	9	N	119	1	8		250
10	3596 X	3064	-0-	-532	-0-	2970	2	94	9	N	85	188	1		147
11	3450 X	3045	-0-	-405	-0-	2906	2	139	9	N	126				273
12	3565 X	3063	-0-	-502	-0-	2944	2	119	9	N	108	191	1		190
01	3565 X	3206	-0-	-359	-0-	3079	2	127	9	N	115	192	1		113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1271 N	953	-0-	-318	-0-	914	2	39	9	N	143
09		330 N	41	-0-	-289	-0-	41	2			N	143
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1059	2	44	9	N	183
11		930 N	3	-0-	-927	-0-	3	2			N	183
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1443	2	70	9	N	247
01		1116 N	120	-0-	-996	-0-	119	2	1	9	N	52
-----												
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013												
08		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	133
09		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	133
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	133
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	133
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	133
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	133
-----												
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990												
08		1519 N	442	-0-	-1077	-0-	442	2			N	144
09		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1996	2	63	9	N	201
10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1444	2	33	9	N	37
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1196	2	33	9	N	67
12		1953 N	1297	-0-	-656	-0-	1255	2	42	9	N	104
*01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1597	2	44	9	N	141
-----												
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845												
08		1860 N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2			N	-0-
09		1470 N	1356	-0-	-114	-0-	1356	2			N	-0-
10		1488 N	1286	-0-	-202	-0-	1286	2			N	-0-
11		1500 N	1371	-0-	-129	-0-	1371	2			N	-0-
12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-
*01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-
-----												
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598												
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	179
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	N	185
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	185
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	2			N	185
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	185
01		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	185
-----												
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221												
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			N	-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-
-----												
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882												
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1522	2	9	9	N	186
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1475	2	4	9	N	190
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	N	192
11		1470 N	1193	-0-	-277	-0-	1190	2	3	9	N	195
12		1519 N	192	-0-	-1327	-0-	190	2	2	9	N	197
01		1395 N	295	-0-	-1100	-0-	295	2			N	197

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995										TOTAL DEPTH	12510	PERF.11880	- 16608	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			90
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2579	2	1	9	N	1	1	5	90
10	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2723	2	1	9	N	1	1	8	90
11	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-			90
12	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-			90
*01	3100 N	3586	-0-	486	486	3586	2			N	-0-			90

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999										TOTAL DEPTH	16381	PERF.12920	- 18320	
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2			75
09	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1163	2	3	9	N	3			78
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	N	1	1	8	78
11	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2			N	-0-			78
12	1209 N	955	-0-	-254	-0-	953	2	2	9	N	2	1	8	79
01	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1286	2	2	9	N	2			81

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995										TOTAL DEPTH	14543	PERF.10960	- 14543	
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1186	2	51	9	N	46			141
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1055	2	32	9	N	29			170
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1162	2	29	9	N	26			196
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1324	2	41	9	N	37			233
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1161	2	41	9	N	37	192	1	78
*01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1119	2	42	9	N	38			116

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995										TOTAL DEPTH	16920	PERF.13473	- 16920	
08	2728 X	2306	-0-	-422	-0-	479	1	1827	2	N	-0-			-0-
09	2610 X	1971	-0-	-639	-0-	420	1	1551	2	N	-0-			-0-
10	2542 X	2041	-0-	-501	-0-	496	1	1545	2	N	-0-			-0-
11	2340 X	1888	-0-	-452	-0-	480	1	1408	2	N	-0-			-0-
12	2418 X	1891	-0-	-527	-0-	496	1	1395	2	N	-0-			-0-
01	2294 X	1757	-0-	-537	-0-	288	1	1469	2	N	-0-			-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997										TOTAL DEPTH	16140	PERF.12835	- 16140	
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-			-0-
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3034	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-			-0-
11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	164	1	3046	2	N	-0-			-0-
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	547	1	2903	2	N	-0-			-0-
*01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	328	1	2949	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		1395 X	319	-0-	-1076	-0-	319	2		N	-0-	103
09		12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	12459	2	118	9	N	204
10		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7573	2	123	9	N	120
11		3000 N	5151	-0-	2151	2151	5051	2	100	9	N	207
12		6068 X	3917	-0-	-2151	-0-	3843	2	74	9	N	84
*01		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2980	2	66	9	N	143
-----												
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578												
08		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-	189
09		630 X	310	-0-	-320	-0-	304	2	6	9	N	194
10		651 X	40	-0-	-611	-0-	39	2	1	9	N	195
11		630 X	40	-0-	-590	-0-	40	2		N	-0-	195
12		651 X	40	-0-	-611	-0-	40	2		N	-0-	195
01		651 X	3	-0-	-648	-0-	3	2		N	-0-	195
-----												
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908												
08		3906 X	2711	-0-	-1195	-0-	2711	2		N	-0-	-0-
09		3780 X	3569	-0-	-211	-0-	3569	2		N	-0-	-0-
10		3906 X	3284	-0-	-622	-0-	3284	2		N	-0-	-0-
11		3420 X	3204	-0-	-216	-0-	3204	2		N	-0-	-0-
12		3689 X	3304	-0-	-385	-0-	3304	2		N	-0-	-0-
01		3689 X	3263	-0-	-426	-0-	3263	2		N	-0-	-0-
-----												
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625												
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-	-0-
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-	-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-	-0-
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-	-0-
12		620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2		N	-0-	-0-
01		620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2		N	-0-	-0-
-----												
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450												
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-	-0-
09		1140 N	807	-0-	-333	-0-	807	2		N	-0-	-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-	-0-
11		870 N	772	-0-	-98	-0-	772	2		N	-0-	-0-
12		837 N	822	-0-	-15	-0-	822	2		N	-0-	-0-
01		806 N	748	-0-	-58	-0-	748	2		N	-0-	-0-
-----												
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200												
08		3100 X	2760	-0-	-340	-0-	558	1	2202	2	N	-0-
09		2850 X	2633	-0-	-217	-0-	540	1	2093	2	N	-0-
10		2945 X	2563	-0-	-382	-0-	505	1	2058	2	N	-0-
11		2850 X	2834	-0-	-16	-0-	515	1	2319	2	N	-0-
12		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	537	1	2307	2	N	-0-
*01		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	558	1	2373	2	N	-0-
-----												
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
GIANT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	14935	PERF.11326 - 14935	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		114
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-	1 5	113
10		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-		113
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-	1 5	112
12		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2127 2	58 9	N	53	1 8	164
*01		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2502 2	31 9	N	28	2 8	190
-----												
BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14005 - 15500	
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-
09		630 N	625	-0-	-5	-0-	625 2		N	-0-		-0-
10		651 N	559	-0-	-92	-0-	559 2		N	-0-		-0-
11		690 N	458	-0-	-232	-0-	458 2		N	-0-		-0-
12		651 N	420	-0-	-231	-0-	420 2		N	-0-		-0-
01		558 N	482	-0-	-76	-0-	482 2		N	-0-		-0-
-----												
CASSIDY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156238	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	19175	PERF.13032 - 18505	
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-		148
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		148
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		148
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-		148
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	740 2	1 9	N	1		149
*01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		149
-----												
KATHLEEN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156347	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	16390	PERF.12325 - 16390	
08		992 N	568	-0-	-424	-0-	568 2		N	-0-		-0-
09		750 N	533	-0-	-217	-0-	532 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	746 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	614 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	563 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		744 N	603	-0-	-141	-0-	602 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
GERONIMO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156350	COMPL. DATE	07/05/1995	TOTAL DEPTH	15380	PERF.11808 - 15380	
08		806 N	374	-0-	-432	-0-	374 2		N	-0-	1 5	137
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	974 2	183 9	N	166		303
10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1702 2	117 9	N	106	194 1	215
11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1467 2	120 9	N	109	196 1	128
12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1385 2	98 9	N	89		217
*01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1384 2	100 9	N	91		308
-----												
MCGEE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156354	COMPL. DATE	08/23/1995	TOTAL DEPTH	15988	PERF.11230 - 15988	
08		372 X	10	-0-	-362	-0-	10 2		N	-0-		182
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		182
10		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		182
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		182
12		46 X	46	-0-	-0-	-0-	26 2	20 9	N	18		200
*01		252 X	252	-0-	-0-	-0-	237 2	15 9	N	14	186 1	28
-----												
CARMEN		WELL #:		1H	RRCID ->	156374	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL DEPTH	15790	PERF.13080 - 15790	
08		2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2570 2		N	-0-		-0-
09		2580 N	2408	-0-	-172	-0-	2408 2		N	-0-		-0-
10		2666 N	2299	-0-	-367	-0-	2299 2		N	-0-		-0-
11		2490 N	2075	-0-	-415	-0-	2075 2		N	-0-		-0-
12		2480 N	2415	-0-	-65	-0-	2415 2		N	-0-		-0-
01		2294 N	2203	-0-	-91	-0-	2203 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 156375	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 15719	PERF.12295	- 15719		
M	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
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789 2	6 9 N	5			188
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	802 2	2 9 N	2			190
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	807 2	3 9 N	3			193
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	755 2	6 9 N	5			198
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	755 2	4 9 N	4	1 8		201
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	704 2	8 9 N	7			208
-----											
STANTON UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 156378	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 16740	PERF.12737	- 16740		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
-----											
BOWMAN		WELL #:		1H	RRCID -> 156436	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 16670	PERF.12147	- 16670		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
SITTING BULL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156439	COMPL. DATE 09/06/1995	TOTAL DEPTH 15924	PERF.11735	- 15924		
08	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1751 2	111 9 N	101	187 1		229
09	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1329 2	98 9 N	89	194 1		124
10	1705 X	668	-0-	-1037	-0-	607 2	61 9 N	55			179
11	1800 X	1213	-0-	-587	-0-	470 1	698 2 N	41			220
						45 9					
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	341 1	1935 2 N	125	184 1		161
*01	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	138 9		79	1 8		239
						341 1	1774 2 N				
						87 9					
-----											
RED RIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156441	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 16113	PERF.12054	- 16113		
08	2666 X	775	-0-	-1891	-0-	772 2	3 9 N	3			111
09	2580 X	2300	-0-	-280	-0-	2248 2	52 9 N	47			158
10	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5771 2	128 9 N	116			274
11	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5320 2	136 9 N	124	193 1	1 8	204
12	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5146 2	134 9 N	122	196 1		130
*01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4617 2	117 9 N	106	1 8		235
-----											
KRISTINA		WELL #:		2	RRCID -> 156467	COMPL. DATE 06/09/1995	TOTAL DEPTH 13529	PERF.10912	- 13590		
08	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1501 2	15 9 N	14			60
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1710 2	55 9 N	50	1 8		109
10	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1588 2	72 9 N	65			174
11	1470 N	1306	-0-	-164	-0-	1299 2	7 9 N	6			180
12	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	1628 2	3 9 N	3			183
*01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1659 2	39 9 N	35			218

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H		RRCID -> 156470		COMPL. DATE 10/19/1995					
BRIERS										TOTAL DEPTH 15742					
										PERF.11993 - 15742					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	480	1	264	2	N	-0-			180
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			180
10		434 N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-			180
11		720 N	245	-0-	-475	-0-	245	2			N	-0-			180
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	336	1	1634	2	N	7	7	8	180
*01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	192	1	572	2	N	1	1	8	180
							8	9							
							1	9							
HOPSON				WELL #:		1H		RRCID -> 156479		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 16870		PERF.12891 - 16870	
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
10		496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-			-0-
11		510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-			-0-
12		496 N	349	-0-	-147	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
GARRETT				WELL #:		1H		RRCID -> 156481		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 16729		PERF.12229 - 16729	
08		1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-			-0-
09		1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
11		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
12		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
O'BRIEN DL				WELL #:		1H		RRCID -> 156487		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 13597		PERF.11506 - 13597	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09		3000 N	5140	-0-	2140	2140	5000	2	140	9	N	127			163
10		2140 N	-0-	-0-	-2140	-0-					N	10	9	8	164
11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	947	2	44	9	N	40	1	8	203
12		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1089	2	40	9	N	36	151	1	86
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	4			90
T.J.M. OL				WELL #:		1H		RRCID -> 156533		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 16639		PERF.12326 - 16909	
08		3596 X	2947	-0-	-649	-0-	2917	2	30	9	N	27			231
09		3480 X	2886	-0-	-594	-0-	2878	2	8	9	N	7			238
10		4154 X	3357	-0-	-797	-0-	3325	2	32	9	N	29	185	1	81
11		4020 X	3280	-0-	-740	-0-	3224	2	56	9	N	51			132
12		4154 X	2894	-0-	-1260	-0-	2863	2	31	9	N	28			160
01		3348 X	2997	-0-	-351	-0-	2966	2	31	9	N	28	1	8	187
BARNEY UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 156555		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 18051		PERF.13508 - 18051	
08		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	480	1	9304	2	N	-0-			3
09		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	480	1	8738	2	N	-0-			3
10		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	496	1	8252	2	N	-0-			3
11		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	480	1	8367	2	N	-0-			3
12		9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	496	1	8806	2	N	-0-			3
*01		9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	496	1	8655	2	N	-0-			3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400															
M	O	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	BALANCE
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-				-0-
09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-				-0-
10	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-				-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-				-0-
12	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2460	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-				-0-
-----															
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402															
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2		N	-0-				52
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	2		N	-0-				52
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-				52
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8	52
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-				52
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-				52
-----															
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734															
08	1302	N	669	-0-	-633	-0-	669	2		Y	-0-				-0-
09	1650	X	668	-0-	-982	-0-	668	2		Y	-0-				-0-
10	1302	X	606	-0-	-696	-0-	606	2		Y	-0-				-0-
11	690	X	664	-0-	-26	-0-	664	2		Y	-0-				-0-
12	713	X	637	-0-	-76	-0-	637	2		Y	-0-				-0-
01	682	X	630	-0-	-52	-0-	630	2		Y	-0-				-0-
-----															
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196															
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1538	2	28	9	N	25			122
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1377	2	29	9	N	26			148
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1292	2	23	9	N	21			169
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1464	2	37	9	N	34	1	8	202
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1437	2	28	9	N	25	183	1	44
*01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1465	2	37	9	N	34	2	8	76
-----															
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035															
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2		N	-0-				127
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2		N	-0-				127
10	713	N	428	-0-	-285	-0-	428	2		N	-0-				127
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-				127
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-				127
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-				127



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157683	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	15854	PERF.11880 - 15854		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
PIEDMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	157698	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	14593	PERF.11575 - 14593		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157733	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	15892	PERF.10507 - 15892		
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-	177 1	2 5	23
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	630	2	14	9	N			36
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	441	2	7	9	N			42
11	510 N	154	-0-	-356	-0-	154	2			N			42
12	651 N	140	-0-	-511	-0-	140	2			N			42
01	434 N	141	-0-	-293	-0-	141	2			N			42
-----													
PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	157775	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11624 - 17932		
*02	560 N	530	-0-	-30	-0-	528	2	2	9	N			206
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N			216
*04	600 N	592	-0-	-8	-0-	581	2	11	9	N			226
*05	589 N	547	-0-	-42	-0-	530	2	17	9	N			241
*06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	563	2	7	9	N			247
*07	620 N	586	-0-	-34	-0-	583	2	3	9	N			250
*08	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N			250
*09	600 N	264	-0-	-336	-0-	264	2			N			250
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N			250
*11	480 N	323	-0-	-157	-0-	323	2			N			250
*12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N			250
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	191 1		59
-----													
NORTHROP		WELL #:		1H	RRCID ->	157896	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	11376	PERF.10805 - 11376		
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1432	2	33	9	N			280
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1409	2	37	9	N	186 1		128
10	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1347	2	37	9	N			162
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1660	2	57	9	N			214
12	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1272	2	26	9	N			238
01	1395 N	1115	-0-	-280	-0-	1084	2	31	9	N			266
-----													
ESTES		WELL #:		1H	RRCID ->	158018	COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL DEPTH	10591	PERF. 8287 - 10591		
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N			88
09	540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N			88
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N			88
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N			88
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N			88
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N			88

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	2852 N	2482	-0-	-370	-0-	2408	2	74	9	N	67					181
09	2490 N	2344	-0-	-146	-0-	2288	2	56	9	N	51	179	1			53
10	2511 N	2279	-0-	-232	-0-	2222	2	57	9	N	52	1	8			104
11	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2534	2	64	9	N	58					162
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2459	2	80	9	N	73					235
*01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2353	2	85	9	N	77	180	1	1	8	131
-----																
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193																
08	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
09	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
10	6169 X	6094	-0-	-75	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
11	7290 X	4704	-0-	-2586	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
12	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
01	7533 X	6848	-0-	-685	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
-----																
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734																
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710																
08	3131 X	1367	-0-	-1764	-0-	992	1	375	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	209	-0-	-2641	-0-	209	1			N	-0-					-0-
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		10L RRCID -> 159018		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026			
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
08		23149 X	23149	-0-	-0-	-0-	22413 2	736 9	N	669	963 1		311
09		21061 X	21061	-0-	-0-	-0-	20384 2	677 9	N	615	769 1		157
10		18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	18211 2	660 9	N	600	582 1		175
11		16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	15604 2	641 9	N	583	584 1	6 8	168
12		14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	13916 2	614 9	N	558	387 1	2 8	337
*01		12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	12118 2	607 9	N	552	583 1	10 8	296
-----													
PRAIRIE HILL OL		WELL #:		1HU RRCID -> 159079		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 18947		PERF.13935 - 18500			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TONTON UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 159112		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 16255		PERF.11642 - 16255			
08	4929 X	3464	-0-	-1465	-0-	465 1	2930 2	N	63	194 1			227
09	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	450 1	4099 2	N	128				355
10	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	465 1	3964 2	N	139	179 1			315
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	450 1	3123 2	N	91	196 1	1 8		209
12	4836 X	4092	-0-	-744	-0-	435 1	3517 2	N	127	1 8			335
01	4836 X	3298	-0-	-1538	-0-	368 1	2857 2	N	66	197 1	2 8		202
-----													
CONKLING DL		WELL #:		1H RRCID -> 159182		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 20039		PERF.13147 - 18071			
08	5921 X	4293	-0-	-1628	-0-	4293 2		N	-0-				-0-
09	5640 X	4541	-0-	-1099	-0-	4541 2		N	-0-				-0-
10	5828 X	4625	-0-	-1203	-0-	4624 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2		N	-0-				-0-
12	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318 2		N	-0-				-0-
*01	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5047 2	1 9	N	1	1 8			-0-
-----													
AQUAMARINE UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 159413		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 14032		PERF.10860 - 14032			
08	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5102 2	68 9	N	62				242
09	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6264 2	94 9	N	85	187 1	1 8		139
10	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5898 2	105 9	N	95	195 1			39
11	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5055 2	100 9	N	91				130
12	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5708 2	121 9	N	110	191 1			49
*01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5083 2	109 9	N	99				148



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
09		1770 N	1373	-0-	-397	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		1770 N	1461	-0-	-309	-0-	1460	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		1426 N	1283	-0-	-143	-0-	1282	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2 9	N	2	2 8		-0-
-----														
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
08		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-				N	-0-			-0-
09		7320 X	15	-0-	-7305	-0-	15	1		N	-0-			-0-
10		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				N	-0-			-0-
11		9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	138	1	9048	2	N	-0-		-0-
12		17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	476	1	16775	2	N	-0-		-0-
*01		15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	476	1	14722	2	N	1	1 8	-0-
-----														
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503														
08		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2202	2	18 9	N	16			156
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2049	2	31 9	N	28			184
10		2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2083	2	25 9	N	23	1 8		206
11		2160 N	2073	-0-	-87	-0-	2063	2	10 9	N	9			215
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2125	2	29 9	N	26	180 1		61
01		2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2054	2	42 9	N	38	1 8		98
-----														
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777														
08		2480 N	2199	-0-	-281	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
09		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
10		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
11		2130 N	2015	-0-	-115	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
12		2263 N	2111	-0-	-152	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
01		2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
-----														
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266														
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996										TOTAL DEPTH	16678	PERF.12230	- 14406
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996										TOTAL DEPTH	18111	PERF.14449	- 18111
08	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2	N	-0-			-0-
09	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	15555	2	N	-0-			-0-
10	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2	N	-0-			-0-
11	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	2	N	-0-			-0-
12	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	16768	2	N	2	2	8	-0-
*01	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2	N	-0-			-0-
-----													
BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996										TOTAL DEPTH	16941	PERF.12186	- 16941
08	372	X	51	-0-	-321	-0-	51	2	N	-0-			57
09	360	X	59	-0-	-301	-0-	59	2	N	-0-			57
10	372	X	48	-0-	-324	-0-	47	2	N	1	9		58
11	270	X	132	-0-	-138	-0-	132	2	N	-0-			58
12	124	X	59	-0-	-65	-0-	59	2	N	-0-			58
*01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			58
-----													
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996										TOTAL DEPTH	14320	PERF.12625	- 14320
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			110
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	446	2	N	17	9		127
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		N	-0-			127
11	240	N	46	-0-	-194	-0-	45	2	N	1	9	1	127
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	287	2	N	1	9	1	128
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			128
-----													
JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996										TOTAL DEPTH	16320	PERF.11795	- 16320
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2	N	-0-			-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	586	2	N	6	9		6
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2	N	-0-			6
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			6
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	778	2	N	7	8	9	13
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	945	2	N	11	9		24

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
LEGACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.	13895 - 17650
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
08		18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	496 1	17826 2	N	-0-		-0-
09		17463 X	17463	-0-	-0-	-0-	480 1	16983 2	N	-0-		-0-
10		17509 X	17509	-0-	-0-	-0-	496 1	17013 2	N	-0-		-0-
11		17116 X	17116	-0-	-0-	-0-	480 1	16636 2	N	-0-		-0-
12		16636 X	16636	-0-	-0-	-0-	496 1	16140 2	N	-0-		-0-
*01		17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	496 1	16736 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					

ONYX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.	10593 - 14699
08		3069 X	2027	-0-	-1042	-0-	1889 2	138 9	N	125	187 1	155
09		2970 X	2027	-0-	-943	-0-	1896 2	131 9	N	119	189 1	83
10		2821 X	2131	-0-	-690	-0-	1979 2	152 9	N	138	1 8	220
11		2250 X	2248	-0-	-2	-0-	2104 2	144 9	N	131	180 1	171
12		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2164 2	157 9	N	143	193 1	120
*01		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2090 2	146 9	N	133		253

URIAH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.	11373 - 16270
08		1085 N	761	-0-	-324	-0-	761 2		N	-0-	189 1	33
09		930 N	751	-0-	-179	-0-	751 2		N	-0-	2 5	33
10		961 N	831	-0-	-130	-0-	784 2	47 9	N	43		76
11		750 N	614	-0-	-136	-0-	614 2		N	-0-		76
12		775 N	334	-0-	-441	-0-	334 2		N	-0-		76
01		837 N	422	-0-	-415	-0-	422 2		N	-0-		76

HEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.	13275 - 17508
08		3999 X	1564	-0-	-2435	-0-	1564 2		N	-0-		-0-
09		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 2		N	-0-		-0-
10		3472 X	2729	-0-	-743	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
11		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2		N	-0-		-0-
12		4278 X	3602	-0-	-676	-0-	3602 2		N	-0-		-0-
01		4278 X	3447	-0-	-831	-0-	3447 2		N	-0-		-0-

CLAIRE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.	11250 - 15166
08		3937 X	3868	-0-	-69	-0-	3822 2	46 9	N	42		111
09		3720 X	1417	-0-	-2303	-0-	1417 2		N	-0-		111
10		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3943 2	62 9	N	56		167
11		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4213 2	44 9	N	40	2 8	205
12		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3907 2	61 9	N	55	5 8	255
*01		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5832 2	90 9	N	82	197 1	127

RAU QL		WELL #:		1H	RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.	14075 - 19300
08		3503 X	3365	-0-	-138	-0-	3365 2		N	-0-		-0-
09		3120 X	2828	-0-	-292	-0-	2828 2		N	-0-		-0-
10		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-		-0-
11		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2		N	-0-		-0-
12		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2		N	-0-		-0-
*01		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530																			
08	2185	X	2147	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
10	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
11	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1271	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	727	-0-	-916	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
-----																			
FOURTICQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363																			
08	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	6227	2	N	207	187	1			267
									228	9									
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	5376	2	N	122	185	1			204
									134	9									
10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	5734	2	N	218	189	1			233
									240	9									
11	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	3901	2	N	46	196	1			83
									51	9									
12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	6593	2	N	413	386	1			110
									454	9									
*01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	6045	2	N	236	197	1	1	8	148
									260	9									
-----																			
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925																			
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	961	N	658	-0-	-303	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	899	N	649	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
-----																			
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383																			
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2	44	9	N	40					130
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2	69	9	N	63					193
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2	69	9	N	63	192	1			64
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2630	2	119	9	N	108					172
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2491	2	116	9	N	105					277
01	1798	N	1033	-0-	-765	-0-	-0-	-0-	963	2	70	9	N	64	191	1			150
-----																			
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635																			
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	461	1	1096	2		N	-0-	45
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2				N	-0-	45
10		1023 N	478	-0-	-545	-0-	478	2				N	-0-	45
11		1500 N	484	-0-	-1016	-0-	484	2				N	-0-	45
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2				N	-0-	45
*01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2				N	-0-	45
-----														
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769														
08		4371 X	3347	-0-	-1024	-0-	3347	2				N	-0-	-0-
09		3630 X	3209	-0-	-421	-0-	3209	2				N	-0-	-0-
10		3689 X	3166	-0-	-523	-0-	3166	2				N	-0-	-0-
11		3450 X	3149	-0-	-301	-0-	3149	2				N	-0-	-0-
12		3348 X	3246	-0-	-102	-0-	3246	2				N	-0-	-0-
01		3348 X	3301	-0-	-47	-0-	3301	2				N	-0-	-0-
-----														
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015														
08		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2				N	-0-	-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2				N	-0-	-0-
10		403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2				N	-0-	-0-
11		480 N	373	-0-	-107	-0-	373	2				N	-0-	-0-
12		527 N	161	-0-	-366	-0-	161	2				N	-0-	-0-
*01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2				N	-0-	-0-
-----														
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980														
08		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2				N	-0-	13
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2				N	-0-	13
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2				N	-0-	13
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2				N	-0-	13
12		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2				N	-0-	13
*01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2				N	-0-	13
-----														
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311														
08		4495 X	3619	-0-	-876	-0-	3619	2				N	-0-	-0-
09		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2				N	-0-	-0-
10		4433 X	4349	-0-	-84	-0-	4349	2				N	-0-	-0-
11		3810 X	3530	-0-	-280	-0-	3530	2				N	-0-	-0-
12		4681 X	3694	-0-	-987	-0-	3694	2				N	-0-	-0-
01		4681 X	4175	-0-	-506	-0-	4175	2				N	-0-	-0-
-----														
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640														
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1365	2	24	9		N	22	201
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1327	2	37	9		N	34	43
10		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1377	2	35	9		N	32	72
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1453	2	48	9		N	44	115
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1394	2	42	9		N	38	153
01		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1320	2	29	9		N	26	179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
ROSS DL		WELL #:		1H	RRCID ->	162336	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	17835	PERF.14216 - 17835
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
08	3782 X	2946	-0-	-836	-0-	2946	2		N	-0-	-0-
09	3210 X	2706	-0-	-504	-0-	2706	2		N	-0-	-0-
10	3317 X	2796	-0-	-521	-0-	2796	2		N	-0-	-0-
11	3210 X	2874	-0-	-336	-0-	2874	2		N	-0-	-0-
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		N	-0-	-0-
*01	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-	-0-
-----											
ROAN'S PRAIRIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162337	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	16210	PERF.12433 - 16210
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7 9	N	6	82
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4 9	N	4	86
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	248	2	4 9	N	4	90
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6 9	N	5	95
12	341 N	177	-0-	-164	-0-	171	2	6 9	N	5	100
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-	100
-----											
MIKEL		WELL #:		2H	RRCID ->	162567	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	16575	PERF.13768 - 16575
08	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	1246	2		N	-0-	-0-
09	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2		N	-0-	-0-
10	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2		N	-0-	-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-	-0-
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-	-0-
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-	-0-
-----											
HAYNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162658	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	17344	PERF.13841 - 17344
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-	-0-
09	900 N	378	-0-	-522	-0-	378	2		N	-0-	-0-
10	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2		N	-0-	-0-
11	780 N	638	-0-	-142	-0-	638	2		N	-0-	-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-	-0-
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-	-0-
-----											
BETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	162866	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16283	PERF.13364 - 16283
08	3658 X	2349	-0-	-1309	-0-	2349	2		N	-0-	-0-
09	3540 X	3208	-0-	-332	-0-	3208	2		N	-0-	-0-
10	3658 X	2771	-0-	-887	-0-	2769	2	2 9	N	2	8
11	3210 X	3115	-0-	-95	-0-	3115	2		N	-0-	-0-
12	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3181	2		N	-0-	-0-
01	3317 X	3146	-0-	-171	-0-	3145	2	1 9	N	1	8
-----											
EBERLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162887	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	18320	PERF.11502 - 18320
08	11284 X	10967	-0-	-317	-0-	10967	2		N	-0-	-0-
09	10920 X	8094	-0-	-2826	-0-	8094	2		N	-0-	-0-
10	11284 X	10665	-0-	-619	-0-	10664	2	1 9	N	1	8
11	10680 X	8863	-0-	-1817	-0-	8863	2		N	-0-	-0-
12	11036 X	2778	-0-	-8258	-0-	2778	2		N	-0-	-0-
01	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SCHWICKERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162896	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	19525	PERF.14572 - 19525
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MANGUM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162947		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 19238		PERF.14184 - 19238		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279 2	N	-0-			-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-			-0-
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245 2	N	-0-			-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-			-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-			-0-

SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13800 - 18200		
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	11 2	N	1	1	8	-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2 2	N	-0-			-0-

CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 17769		PERF.12782 - 17769		
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-			-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-			-0-
10	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897 2	N	-0-			-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877 2	N	-0-			-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-			-0-
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	857 2	N	1	1	8	-0-

SLATON		WELL #: 1H		RRCID -> 163319		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 16681		PERF.11997 - 16681		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GREER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 163357		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 13965		PERF.11278 - 13965		
08	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1389 2	N	35			108
09	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1227 2	N	37			145
10	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1594 2	N	19			164
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1770 2	N	35			199
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1600 2	N	30	193	1	35
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1517 2	N	69	1	8	103

BETHLEHEM		WELL #: 1H		RRCID -> 163364		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 13977		PERF.12371 - 16466		
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			1
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-			1
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	250 2	N	-0-			1
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			1
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			1
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285 2	N	1	1	8	1

HOELSCHER, ALICE B.		WELL #: 1H		RRCID -> 163506		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 13822		PERF. N/A		
08	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1004 2	N	27			138
09	870	N	400	-0-	-470	-0-	398 2	N	2			140
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	30			170
11	990	N	822	-0-	-168	-0-	782 2	N	36			206
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	843 2	N	36	186	1	56
01	1271	N	897	-0-	-374	-0-	853 2	N	40	1	8	95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
STRANGER, T.		WELL #: 2RE		RRCID -> 163530		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11888		PERF. 8500 - 11888		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NUNLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163585		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 15660		PERF. N/A		
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			54
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			54
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			54
11	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	2	N	-0-			54
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		N	-0-			54
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			54
-----												
HUNTER		WELL #: 1H		RRCID -> 163777		COMPL. DATE 11/26/1996		TOTAL DEPTH 15319		PERF.11775 - 15319		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
PETERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 163781		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 17795		PERF. N/A		
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-			-0-
09	420 N	274	-0-	-146	-0-	274	2	N	-0-			-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-			-0-
11	330 N	135	-0-	-195	-0-	135	2	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-			-0-
-----												
VELMER MAE		WELL #: 1		RRCID -> 163801		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 16222		PERF.12683 - 16222		
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	N	-0-			-0-
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-			-0-
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	2	N	1	1	8	-0-
11	2460 N	2320	-0-	-140	-0-	2320	2	N	-0-			-0-
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-			-0-
*01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-			-0-
-----												
LEONARD		WELL #: 1H		RRCID -> 163995		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 17567		PERF.13691 - 17567		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-	31
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-	31
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
-----												
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430												
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	135
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	135
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-	135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1 9	N	1	136
01		248 N	41	-0-	-207	-0-	41	2		N	-0-	136
-----												
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203												
08		868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2		N	-0-	-0-
09		840 N	383	-0-	-457	-0-	383	2		N	-0-	-0-
10		682 N	201	-0-	-481	-0-	201	2		N	-0-	-0-
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-	-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
*01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-	-0-
-----												
URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479												
08		1984 N	1652	-0-	-332	-0-	1652	2		N	-0-	-0-
09		1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2		N	-0-	-0-
10		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-	-0-
11		1590 N	1273	-0-	-317	-0-	1273	2		N	-0-	-0-
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-	-0-
01		1984 N	1607	-0-	-377	-0-	1607	2		N	-0-	-0-
-----												
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060												
08		1798 X	1516	-0-	-282	-0-	1516	2		N	-0-	-0-
09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-	-0-
10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-	-0-
11		1470 N	1283	-0-	-187	-0-	1283	2		N	-0-	-0-
12		1519 N	1246	-0-	-273	-0-	1246	2		N	-0-	-0-
*01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997										TOTAL DEPTH	11708	PERF.	9277 - 11677
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997										TOTAL DEPTH	16942	PERF.	14431 - 16942
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997										TOTAL DEPTH	18685	PERF.	12998 - 18622
08	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
-----													
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997										TOTAL DEPTH	15296	PERF.	11510 - 15296
08	7533	X	2995	-0-	-4538	-0-	2975	2	20	9	N	18	158
09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9789	2	54	9	N	49	207
10	8401	X	8339	-0-	-62	-0-	8296	2	43	9	N	39	54
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8136	2	52	9	N	47	101
12	8401	X	8274	-0-	-127	-0-	8221	2	53	9	N	48	148
01	8401	X	7980	-0-	-421	-0-	7927	2	53	9	N	48	195
-----													
MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997										TOTAL DEPTH	15645	PERF.	10960 - 15645
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997										TOTAL DEPTH	16483	PERF.	12010 - 16483
08	1054	N	838	-0-	-216	-0-	826	2	12	9	N	11	56
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	801	2	14	9	N	13	69
10	868	N	648	-0-	-220	-0-	634	2	14	9	N	13	82
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	826	2	15	9	N	14	96
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	851	2	18	9	N	16	112
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	790	2	14	9	N	13	125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1333 N	1031	-0-	-302	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1409	-0-	-172	-0-	1408	2	N	1	9	1 8	-0-
11	990 N	914	-0-	-76	-0-	914	2	N	-0-			-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
*01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-			-0-
-----												
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619		
08	1116 N	615	-0-	-501	-0-	615	2	N	-0-			129
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	3	9		132
10	651 N	597	-0-	-54	-0-	586	2	N	11	9		142
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	8	9		149
12	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1022	2	N	7	9		155
01	589 N	255	-0-	-334	-0-	255	2	N	-0-			155
-----												
NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2	N	-0-			-0-
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2	N	-0-			-0-
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-			-0-
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	2143	-0-	-1081	-0-	2143	2	N	-0-			-0-
*01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2	N	-0-			-0-
-----												
GOLDBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434		PERF.15034 - 18197		
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-			-0-
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-			-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-			-0-
*01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-			-0-
-----												
HODDE		WELL #: 1		RRCID -> 167653		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060		PERF.14795 - 17060		
08	62 X	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9202	2	N	1	9	1 8	-0-
11	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2	N	-0-			-0-
12	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2	N	-0-			-0-
*01	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2	N	-0-			-0-
-----												
KIMICH		WELL #: 1		RRCID -> 168000		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 18464		PERF.14539 - 14686		
08	4340 X	4058	-0-	-282	-0-	4058	2	N	-0-			-0-
09	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2	N	-0-			-0-
10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2	N	-0-			-0-
11	4200 X	4103	-0-	-97	-0-	4103	2	N	-0-			-0-
12	4340 X	1933	-0-	-2407	-0-	1933	2	N	-0-			-0-
01	4340 X	3405	-0-	-935	-0-	3405	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	496	1	1989	2	N	133	189 1
						146	9					188
09	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	480	1	1602	2	N	113	191 1
						124	9					110
10	2387 X	2095	-0-	-292	-0-	496	1	1487	2	N	102	212
						112	9					
11	2550 X	1902	-0-	-648	-0-	480	1	1323	2	N	90	191 1
						99	9					111
12	2635 X	2091	-0-	-544	-0-	496	1	1486	2	N	99	210
						109	9					
01	2635 X	2004	-0-	-631	-0-	448	1	1448	2	N	98	194 1
						108	9					1 8
												113
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
*02	1092 N	511	-0-	-581	-0-	511	2			N	-0-	153
*03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-	153
*04	1050 N	798	-0-	-252	-0-	798	2			N	-0-	153
*05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-	153
*06	1260 N	947	-0-	-313	-0-	947	2			N	-0-	153
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-	153
*08	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-	153
*09	960 N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-	153
*10	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-	153
*11	930 N	518	-0-	-412	-0-	518	2			N	-0-	153
*12	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-	153
*01	868 N	518	-0-	-350	-0-	518	2			N	-0-	153
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597												
08	7905 X	7500	-0-	-405	-0-	464	1	7036	2	N	-0-	-0-
09	7650 X	7282	-0-	-368	-0-	450	1	6832	2	N	-0-	-0-
10	7750 X	7470	-0-	-280	-0-	465	1	7004	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
11	7380 X	6871	-0-	-509	-0-	450	1	6420	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
12	7564 X	7101	-0-	-463	-0-	465	1	6635	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
01	7502 X	7003	-0-	-499	-0-	465	1	6536	2	N	2	2 8
						2	9					-0-
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690												
08	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			N	-0-	146
09	1920 N	1887	-0-	-33	-0-	1887	2			N	-0-	146
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-	144
11	1950 N	1884	-0-	-66	-0-	1884	2			N	-0-	144
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1	145
01	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	1941	2	1	9	N	1	146

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
LAUTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514	PERF.14415	- 14632
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
PACKER		WELL #:		1	RRCID -> 169101		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672	PERF.14141	- 18672
08	7161 X	5681	-0-	-1480	-0-	5681	2	N	-0-		-0-
09	6930 X	6368	-0-	-562	-0-	6368	2	N	-0-		-0-
10	7068 X	6321	-0-	-747	-0-	6321	2	N	-0-		-0-
11	6510 X	5888	-0-	-622	-0-	5888	2	N	-0-		-0-
12	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2	N	-0-		-0-
01	6572 X	6107	-0-	-465	-0-	6107	2	N	-0-		-0-
-----											
STAMPER		WELL #:		1	RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 11660	PERF.11032	- 12880
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GLAESER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169525		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 19370	PERF.15270	- 19370
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-		-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1616	-0-	-182	-0-	1616	2	N	-0-		-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	1706	2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
-----											
SEIDEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780	PERF.14630	- 18939
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-		-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	965	-0-	-235	-0-	965	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	785	-0-	-455	-0-	785	2	N	-0-		-0-
01	1023 N	717	-0-	-306	-0-	717	2	N	-0-		-0-
-----											
HAHN		WELL #:		1H	RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734	PERF.11976	- 17734
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2	N	-0-		-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
-----											
FEHMER UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264	PERF.13681	- 18034
08	3100 N	3885	-0-	785	785	3812	2	73 9 N	66	194 1	153
09	3000 N	2288	-0-	-712	73	2257	2	31 9 N	28		181
10	2573 N	2000	-0-	-573	-0-	1950	2	50 9 N	45		226
11	2490 X	1687	-0-	-803	-0-	1651	2	36 9 N	33	188 1	71
12	2573 X	1128	-0-	-1445	-0-	1085	2	43 9 N	39		110
01	2573 X	534	-0-	-2039	-0-	501	2	33 9 N	30		140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6200 X	5334	-0-	-866	-0-	713 1	4621 2		N	-0-			-0-
09	5700 X	5523	-0-	-177	-0-	675 1	4848 2		N	-0-			-0-
10	5890 X	4922	-0-	-968	-0-	713 1	4208 2		N	1	1 8		-0-
11	5700 X	5314	-0-	-386	-0-	600 1	4714 2		N	-0-			-0-
12	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	713 1	5531 2		N	-0-			-0-
*01	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	690 1	6457 2		N	-0-			-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578

08	6789 X	5622	-0-	-1167	-0-	5622 2			N	-0-			-0-
09	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867 2			N	-0-			-0-
10	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245 2			N	-0-			-0-
11	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5706 2		1 9	N	1	1 8		-0-
12	7099 X	5607	-0-	-1492	-0-	5606 2		1 9	N	1	1 8		-0-
01	7099 X	4949	-0-	-2150	-0-	4949 2			N	-0-			-0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081

08	10974 X	10105	-0-	-869	-0-	10105 2			N	-0-			-0-
09	10620 X	8817	-0-	-1803	-0-	8817 2			N	-0-			-0-
10	11191 X	10524	-0-	-667	-0-	10522 2		2 9	N	2	2 8		-0-
11	10830 X	9723	-0-	-1107	-0-	9721 2		2 9	N	2	2 8		-0-
12	11191 X	10195	-0-	-996	-0-	10187 2		8 9	N	7	7 8		-0-
01	10509 X	8392	-0-	-2117	-0-	8392 2			N	-0-			-0-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942

08	992 N	886	-0-	-106	-0-	886 2			N	-0-			-0-
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2			N	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-			-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2			N	-0-			-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-			-0-
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
ROCKET		WELL #:		1	RRCID ->	171930	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	14969	PERF.14778 -	19575	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
08	5177 X	4371	-0-	-806	-0-	4371	2			N	-0-		-0-
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-		-0-
10	5053 X	4685	-0-	-368	-0-	4685	2			N	-0-		-0-
11	4680 X	4389	-0-	-291	-0-	4389	2			N	-0-		-0-
12	5115 X	4563	-0-	-552	-0-	4562	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	5115 X	4399	-0-	-716	-0-	4399	2			N	-0-		-0-
-----													
ROADRUNNER		WELL #:		3	RRCID ->	172403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7909 -	8605	
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1561	2	26	9	N	24		92
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1813	2	100	9	N	91		183
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2032	2	42	9	N	38	178 1	43
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1		44
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1312	2	6	9	N	5		49
*01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1201	2	51	9	N	46		95
-----													
STORK, SELMA		WELL #:		2H	RRCID ->	172449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 8000 -	10324	
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	559	2	19	9	N	17		69
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	454	2	13	9	N	12		81
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	636	2	14	9	N	13		94
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	801	2	17	9	N	15	3 8	106
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1161	2	32	9	N	29	2 8	133
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	596	2	19	9	N	17	1 8	149
-----													
BRONCO		WELL #:		2	RRCID ->	172609	COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL DEPTH	14468	PERF.14653 -	17180	
08	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	410	1	1283	2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	392	1	1205	2	N	-0-		-0-
10	1767 N	1676	-0-	-91	-0-	397	1	1279	2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1416	-0-	-234	-0-	326	1	1090	2	N	-0-		-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	378	1	1380	2	N	-0-		-0-
*01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	406	1	1410	2	N	-0-		-0-
-----													
WEHMEYER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172663	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	15090	PERF.14815 -	18420	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021													
-----													
RANGER		WELL #:		1	RRCID ->	172798	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	14724	PERF.14463 -	20261	
08	2945 X	2316	-0-	-629	-0-	2316	2			N	-0-		-0-
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-		-0-
10	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-		-0-
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-		-0-
12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-		-0-
01	2945 X	2942	-0-	-3	-0-	2942	2			N	-0-		-0-
-----													
STEELER		WELL #:		1	RRCID ->	173289	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	14577	PERF.14482 -	16688	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
SALEM		WELL #:		1H	RRCID ->	173293	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	15128	PERF.14950	- 18820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
10		403 N	328	-0-	-75	-0-	328 2		N	-0-		-0-
11		510 N	384	-0-	-126	-0-	384 2		N	-0-		-0-
12		279 N	70	-0-	-209	-0-	70 2		N	-0-		-0-
*01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-		-0-
-----												
TIEMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	173352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15313	PERF.12200	- 20085
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
11		180 N	105	-0-	-75	-0-	105 2		N	-0-		-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
*01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
-----												
RWR UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173354	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11804	- 14229
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		109
09		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-		109
10		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2		N	-0-		109
11		210 N	134	-0-	-76	-0-	134 2		N	-0-		109
12		186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2		N	-0-		109
01		155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2		N	-0-		109
-----												
WEISS		WELL #:		1H	RRCID ->	173559	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	15303	PERF.14999	- 17365
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-		-0-
09		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-		-0-
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-		-0-
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-		-0-
12		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-		-0-
*01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
-----												
MILAM		WELL #:		1	RRCID ->	173603	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL DEPTH	14801	PERF.10284	- 14801
08		2914 X	1022	-0-	-1892	-0-	496 2	526 9	N	478	544 1	117
09		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	1853 2	1020 9	N	927	916 1	127
10		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	3559 2	1126 9	N	1024	1049 1	96
11		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	2768 2	905 9	N	823	724 1	195
12		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	3817 2	1131 9	N	1028	1082 1	126
*01		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	2922 2	864 9	N	785	738 1	173
-----												
O'BRIEN DL		WELL #:		2H	RRCID ->	173651	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	17276	PERF.11754	- 15402
08		2325 X	4	-0-	-2321	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09		2250 X	155	-0-	-2095	-0-	56 1	97 2	N	2	2 8	-0-
10		2325 X	986	-0-	-1339	-0-	372 1	544 2	N	64	64 8	-0-
11		391 X	391	-0-	-0-	-0-	70 9		N	-0-		-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-	391 1		N	-0-		-0-
01		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2759 X	2657	-0-	-102	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
09		2670 X	2651	-0-	-19	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
10		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
11		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
12		2728 X	2663	-0-	-65	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
*01		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2733	2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----														
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062														
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
-----														
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081														
08		11687 X	8734	-0-	-2953	-0-	8734	2		N	-0-			-0-
09		11310 X	10185	-0-	-1125	-0-	10185	2		N	-0-			-0-
10		13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	13418	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2		N	-0-			-0-
12		10540 X	9507	-0-	-1033	-0-	9507	2		N	-0-			-0-
01		13423 X	8314	-0-	-5109	-0-	8314	2		N	-0-			-0-
-----														
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070														
08		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2338	2	178 9	N	162	182 1		181
09		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2099	2	129 9	N	117	186 1		112
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1819	2	157 9	N	143	194 1	3 8	58
11		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1644	2	138 9	N	125			183
12		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2374	2	171 9	N	155	179 1	8 8	151
*01		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2065	2	130 9	N	118	181 1	2 8	86
-----														
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695														
08		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			38
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			38
10		767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			38
11		660 X	31	-0-	-629	-0-	31	2		N	-0-			38
12		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2664	2	9 9	N	8	1 8		45
*01		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3019	2	105 9	N	95	2 8		138
-----														
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870														
08		6820 X	4298	-0-	-2522	-0-	4298	2		N	-0-			-0-
09		6600 X	4802	-0-	-1798	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
10		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7512	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2		N	-0-			-0-
12		6789 X	1070	-0-	-5719	-0-	1069	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		6820 X	6458	-0-	-362	-0-	6458	2		N	-0-			-0-
-----														
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764														
08		775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2		N	-0-			-0-
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
12		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
01		961 N	733	-0-	-228	-0-	733	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091										COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 8966	PERF. 8507	- 8775	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			52	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	5 5		47	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-		23 2		N	-0-			47	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2		N	-0-			47	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2		N	-0-			47	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		22 2		N	-0-			47	
-----														
WRANGLER WELL #: 1										RRCID -> 175276	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 14984	PERF.14889	- 19076
08	3193 X	1531	-0-	-1662	-0-		1531 2		N	-0-			-0-	
09	3090 X	2524	-0-	-566	-0-		2524 2		N	-0-			-0-	
10	3193 X	2562	-0-	-631	-0-		2561 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
11	2880 X	2212	-0-	-668	-0-		2212 2		N	-0-			-0-	
12	2759 X	710	-0-	-2049	-0-		710 2		N	-0-			-0-	
*01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-		2697 2		N	-0-			-0-	
-----														
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1										RRCID -> 175403	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 15487	PERF.15465	- 20200
08	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-		4332 2		N	-0-			-0-	
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-		3405 2		N	-0-			-0-	
10	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		4313 2		N	-0-			-0-	
11	2910 X	1121	-0-	-1789	-0-		1121 2		N	-0-			-0-	
12	3007 X	2463	-0-	-544	-0-		2463 2		N	-0-			-0-	
01	3007 X	1916	-0-	-1091	-0-		1916 2		N	-0-			-0-	
-----														
MORRIS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 175710	COMPL. DATE 12/16/1999	TOTAL DEPTH 16160	PERF.15792	- 21610
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----														
PAAPE UNIT WELL #: 1RE										RRCID -> 175997	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 11983	PERF.11500	- 15110
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1533 2	21 9	N	19			174	
09	1200 N	1164	-0-	-36	-0-		1149 2	15 9	N	14			188	
10	1240 N	931	-0-	-309	-0-		919 2	12 9	N	11			199	
11	1200 N	942	-0-	-258	-0-		925 2	17 9	N	15	1 8		213	
12	1209 N	836	-0-	-373	-0-		821 2	15 9	N	14	189 1		38	
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1041 2	20 9	N	18	1 8		55	
-----														
CORNELIA WELL #: 1										RRCID -> 176228	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9215	PERF. 8792	- 9000
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
LEVIEU UNIT WELL #: 1										RRCID -> 176257	COMPL. DATE 12/26/1999	TOTAL DEPTH 12029	PERF.11430	- 14197
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635 2		N	-0-			91	
09	600 N	247	-0-	-353	-0-		247 2		N	-0-			91	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 2		N	-0-			91	
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			91	
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-		919 2		N	-0-			91	
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358 2		N	-0-			91	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HENSKA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934		PERF.15559 - 22580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341		PERF.15258 - 18848				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCHEMRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 8233 - 10152				
08	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09	360	N	9	-0-	-351	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
-----														
APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650		PERF.15355 - 21440				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PHILLIPSBURG		WELL #: 1H		RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 15667		PERF.15425 - 19743				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SALEM		WELL #: 2H		RRCID -> 179768		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 15265		PERF.14915 - 18089				
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
-----														
ISAAC		WELL #: 1H		RRCID -> 180143		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 15636		PERF.15080 - 19866				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	2286	-0-	-597	-0-	496	1	1659	2	N	119	185	1	156
						131	9							
09	2790 X	2747	-0-	-43	-0-	480	1	2145	2	N	111			267
						122	9							
10	2883 X	2630	-0-	-253	-0-	496	1	2016	2	N	107	184	1	190
						118	9							
11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	480	1	2085	2	N	100			290
						110	9							
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	496	1	2409	2	N	109	180	1	219
						120	9							
01	2852 X	2038	-0-	-814	-0-	496	1	1452	2	N	82	182	1	118
						90	9					1	8	
-----														
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521														
08	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1003	2	157	9	N	143			304
09	1200 N	1102	-0-	-98	-0-	961	2	141	9	N	128	185	1	247
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1099	2	167	9	N	152	184	1	215
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1038	2	163	9	N	148	185	1	178
12	1147 N	1011	-0-	-136	-0-	898	2	113	9	N	103			281
01	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	962	2	175	9	N	159	186	1	254
-----														
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	2	20	9	N	18			82
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			82
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
-----														
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650														
08	11532 X	8636	-0-	-2896	-0-	8636	2			N	-0-			-0-
09	11160 X	9514	-0-	-1646	-0-	9514	2			N	-0-			-0-
10	10974 X	8926	-0-	-2048	-0-	8926	2			N	-0-			-0-
11	10620 X	8491	-0-	-2129	-0-	8491	2			N	-0-			-0-
12	9982 X	2175	-0-	-7807	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
*01	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
08	2604 X	1943	-0-	-661	-0-	1932	2	11	9	N	10			211
09	2520 X	1602	-0-	-918	-0-	1602	2			N	-0-			211
10	2604 X	2152	-0-	-452	-0-	2152	2			N	-0-	170	1	41
11	2340 X	1710	-0-	-630	-0-	1710	2			N	-0-			41
12	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-			41
*01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2977	2	25	9	N	23			64
-----														
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	504	2	114	9	N	104			310
09	341 X	341	-0-	-0-	-0-	253	2	88	9	N	80	187	1	203
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	49	2	68	9	N	62	1	8	264
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	30	2	26	9	N	24	178	1	108
*01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3027	2	345	9	N	314	1	8	421

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5948 2	140 9	N	127		290
09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3622 2	69 9	N	63	165 1	188
10		3193 X	2177	-0-	-1016	-0-	2105 2	72 9	N	65	177 1	76
11		3090 X	2520	-0-	-570	-0-	2448 2	72 9	N	65		141
12		3193 X	2516	-0-	-677	-0-	2429 2	87 9	N	79		220
01		3193 X	3028	-0-	-165	-0-	2925 2	103 9	N	94	190 1	124
-----												
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730												
08		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1864 2	15 9	N	14		101
09		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1945 2	61 9	N	55		156
10		3472 X	2038	-0-	-1434	-0-	1982 2	56 9	N	51		207
11		2940 X	1592	-0-	-1348	-0-	1542 2	50 9	N	45		252
12		3038 X	331	-0-	-2707	-0-	291 2	40 9	N	36	186 1	102
01		2077 X	235	-0-	-1842	-0-	182 2	53 9	N	48		150
-----												
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175												
08		744 N	288	-0-	-456	-0-	199 2	89 9	N	81	178 1	119
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	355 2	338 9	N	307	178 1	248
10		310 N	277	-0-	-33	-0-	169 2	108 9	N	98	174 1	172
11		270 N	55	-0-	-215	-0-	55 2		N	-0-		172
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		172
*01		3100 N	3427	-0-	327	327	3008 2	419 9	N	381	351 1	200
-----												
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086												
08		2883 N	674	-0-	-2209	-0-	668 2	6 9	Y	5		41
09		4200 X	776	-0-	-3424	-0-	773 2	3 9	Y	3		44
10		4898 X	2361	-0-	-2537	-0-	2361 2		Y	-0-		44
11		4740 X	1605	-0-	-3135	-0-	1604 2	1 9	Y	1	1 8	44
12		4898 X	1513	-0-	-3385	-0-	1506 2	7 9	Y	6	1 8	49
01		2356 X	1196	-0-	-1160	-0-	1194 2	2 9	Y	2		51
-----												
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340												
08		1767 N	438	-0-	-1329	-0-	438 2		N	-0-		-0-
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-		-0-
10		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1468 2		N	-0-		-0-
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
12		1581 N	276	-0-	-1305	-0-	276 2		N	-0-		-0-
01		1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
-----												
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103												
08		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2029 2	13 9	N	12		121
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1477 2	9 9	N	8		129
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	670 2	30 9	N	27		156
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1918 2	28 9	N	25		181
12		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1957 2	19 9	N	17		198
*01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		198
-----												
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-
*01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ALLEN FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 190074		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 17122		PERF.13039 - 17122						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385 2			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329 2			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-					-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301 2			N	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359 2	2	9	N	2		2	8		-0-

WITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190122		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810		PERF.13605 - 19810						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WITTMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190882		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11229 - 17405						
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1301 2	37	9	N	34					275
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1753 2	9	9	N	8					283
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2110 2	119	9	N	108	181	1			210
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1324 2	21	9	N	19		1	8		228
12	3100	N	3159	-0-	59	59	3157 2	2	9	N	2		1	8		229
*01	2815	N	2756	-0-	-59	-0-	2756 2			N	-0-					229

VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID -> 190883		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12094 - 18392						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RATCLIFF		WELL #: 1H		RRCID -> 191472		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13710 - 19600						
08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487 2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420 2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466 2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412 2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453 2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1272 2			N	-0-					-0-

VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192050		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11930 - 19122						
08	3100	N	2204	-0-	-896	3897	2198 2	6	9	Y	5					41
09	6443	X	2546	-0-	-3897	-0-	2543 2	3	9	Y	3					44
10	7905	X	1144	-0-	-6761	-0-	1144 2			Y	-0-					44
11	7650	X	1412	-0-	-6238	-0-	1412 2			Y	-0-					44
12	7905	X	1592	-0-	-6313	-0-	1586 2	6	9	Y	5					49
01	2635	X	1260	-0-	-1375	-0-	1258 2	2	9	Y	2					51

HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 8658 - 11508						
08	1581	N	476	-0-	-1105	-0-	464 2	12	9	N	11					43
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493 2	8	9	N	7					50
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	488 2	15	9	N	14					64
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	568 2	30	9	N	27					91
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545 2	2	9	N	2					93
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	497 2	4	9	N	4		1	8		96

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544								
MUESSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192317	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11863 - 16641	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD * * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0- -0-	-93	-0-		N	-0-	103
09	707 N	707 -0-	-0-	-0-	629 2	N	71	174
10	93 N	8 -0-	-85	-0-	8 2	N	-0-	174
11	26 N	26 -0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-	174
12	93 N	8 -0-	-85	-0-	8 2	N	-0-	174
*01	35 N	35 -0-	-0-	-0-	31 2	N	4	178
-----								
CARLOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192710	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.10821 - 15420	
08	465 N	318 -0-	-147	-0-	298 2	N	18	191
09	360 N	312 -0-	-48	-0-	293 2	N	17	208
10	434 N	338 -0-	-96	-0-	320 2	N	16	46
11	300 N	217 -0-	-83	-0-	208 2	N	8	54
12	424 N	424 -0-	-0-	-0-	392 2	N	29	82
*01	396 N	396 -0-	-0-	-0-	371 2	N	23	105
-----								
KEILERS FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 193237	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11850 - 15222	
08	248 N	-0- -0-	-248	-0-		N	-0-	186
09	122 N	122 -0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-	186
10	217 N	-0- -0-	-217	-0-		N	-0-	184
11	368 N	368 -0-	-0-	-0-	358 2	N	9	193
12	124 N	-0- -0-	-124	-0-		N	1	194
*01	224 N	224 -0-	-0-	-0-	217 2	N	6	200
-----								
EISENHOWER		WELL #: 1H		RRCID -> 193459	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12030 - 17860	
08	341 N	294 -0-	-47	-0-	294 2	N	-0-	138
09	303 N	303 -0-	-0-	-0-	301 2	N	2	140
10	310 N	305 -0-	-5	-0-	297 2	N	7	147
11	305 N	305 -0-	-0-	-0-	298 2	N	6	153
12	310 N	304 -0-	-6	-0-	300 2	N	4	157
*01	347 N	347 -0-	-0-	-0-	326 2	N	19	176
-----								
FREEMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 193677	COMPL. DATE 02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13536 - 19741	
08	1822 N	1822 -0-	-0-	-0-	1822 2	N	-0-	-0-
09	1685 N	1685 -0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-	-0-
10	1755 N	1755 -0-	-0-	-0-	1755 2	N	-0-	-0-
11	1862 N	1862 -0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-	-0-
12	1989 N	1989 -0-	-0-	-0-	1989 2	N	-0-	-0-
*01	1836 N	1836 -0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-	-0-
-----								
PENICK		WELL #: 1RE		RRCID -> 193972	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH	10690 PERF.10018 - 13700	
08	1798 X	1273 -0-	-525	-0-	1258 2	N	14	59
09	1740 X	483 -0-	-1257	-0-	471 2	N	11	70
10	1488 X	727 -0-	-761	-0-	704 2	N	21	91
11	1230 N	754 -0-	-476	-0-	730 2	N	22	113
12	559 N	559 -0-	-0-	-0-	548 2	N	10	123
01	713 N	558 -0-	-155	-0-	544 2	N	13	136
-----								
BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 194601	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.15106 - 19845	
08	3379 X	3109 -0-	-270	-0-	3109 2	N	-0-	-0-
09	2970 X	2164 -0-	-806	-0-	2164 2	N	-0-	-0-
10	3069 X	1844 -0-	-1225	-0-	1844 2	N	-0-	-0-
11	3000 X	1863 -0-	-1137	-0-	1863 2	N	-0-	-0-
12	3100 X	1866 -0-	-1234	-0-	1866 2	N	-0-	-0-
01	3100 X	2171 -0-	-929	-0-	2171 2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350												
M O	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	
08	16244 X	13290	-0-	-2954	-0-	13290 2		N	-0-		-0-	
09	15720 X	4134	-0-	-11586	-0-	4134 2		N	-0-		-0-	
10	16244 X	488	-0-	-15756	-0-	488 2		N	-0-		-0-	
11	15720 X	7	-0-	-15713	-0-	7 2		N	-0-		-0-	
12	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-			N	3	3 8	-0-	
01	13299 X	541	-0-	-12758	-0-	541 2		N	-0-		-0-	
-----												
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540												
08	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6173 2	50 9	N	45	136 1	150	
09	3960 X	2820	-0-	-1140	-0-	2787 2	33 9	N	30		180	
10	4092 X	2502	-0-	-1590	-0-	2478 2	24 9	N	22		202	
11	4320 X	3675	-0-	-645	-0-	3644 2	31 9	N	28		230	
12	4464 X	2645	-0-	-1819	-0-	2610 2	35 9	N	32		262	
*01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6213 2	50 9	N	45	5 8	302	
-----												
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971												
08	3565 X	3419	-0-	-146	-0-	3219 2	200 9	N	182		208	
09	3330 X	3247	-0-	-83	-0-	3059 2	188 9	N	171	179 1	200	
10	3348 X	3341	-0-	-7	-0-	3129 2	212 9	N	193	360 1	33	
11	3300 X	3200	-0-	-100	-0-	3025 2	175 9	N	159		192	
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3261 2	200 9	N	182	184 1	190	
01	3410 X	2857	-0-	-553	-0-	2636 2	221 9	N	201	191 1	200	
-----												
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860												
08	5518 X	1841	-0-	-3677	-0-	1841 2		N	-0-		-0-	
09	5340 X	3	-0-	-5337	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
10	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	9517 2		N	-0-		-0-	
11	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923 2		N	-0-		-0-	
12	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 2		N	-0-		-0-	
01	5518 X	5426	-0-	-92	-0-	5426 2		N	-0-		-0-	
-----												
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247												
08	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986 2		N	-0-		100	
09	1050 N	929	-0-	-121	-0-	929 2		N	-0-		100	
10	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946 2		N	-0-		100	
11	960 N	919	-0-	-41	-0-	919 2		N	-0-		100	
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	934 2		N	-0-		100	
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	926 2		N	-0-		100	
-----												
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419												
08	18910 X	17991	-0-	-919	-0-	17991 2		N	-0-		-0-	
09	18240 X	17307	-0-	-933	-0-	17307 2		N	-0-		-0-	
10	18259 X	17803	-0-	-456	-0-	17801 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
11	17400 X	7988	-0-	-9412	-0-	7988 2		N	-0-		-0-	
12	17980 X	55	-0-	-17925	-0-	55 2		N	-0-		-0-	
01	17980 X	23	-0-	-17957	-0-	23 2		N	-0-		-0-	
-----												
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547												
08	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13942 2		N	-0-		18	
09	15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	15165 2		N	-0-		18	
10	15991 X	15991	-0-	-0-	-0-	15990 2	1 9	N	1	1 1	18	
11	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13591 2		N	-0-		18	
12	20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	20174 2		N	-0-		18	
*01	21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	21981 2		N	-0-		18	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898												
M	O	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	
08		3100 N	3483	-0-	383	4316	3483 2				N	-0-
09		7184 X	2868	-0-	-4316	-0-	2868 2				N	-0-
10		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2				N	-0-
11		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2				N	-0-
12		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2				N	-0-
*01		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2				N	-0-
-----												
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720												
08		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2				N	217
09		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3051 2	13 9			N	42
10		2821 X	2624	-0-	-197	-0-	2623 2	1 9			N	43
11		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4839 2	39 9			N	76
12		3193 X	2459	-0-	-734	-0-	2447 2	12 9			N	87
01		3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3006 2	24 9			N	108
-----												
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444												
08		1364 X	797	-0-	-567	-0-	719 2	78 9			N	71
09		930 N	721	-0-	-209	-0-	649 2	72 9			N	136
10		961 N	761	-0-	-200	-0-	687 2	74 9			N	203
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	829 2	73 9			N	75
12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	808 2	64 9			N	133
*01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	725 2	79 9			N	204
-----												
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506												
08		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2				N	-0-
09		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2				N	-0-
10		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2				N	-0-
11		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2				N	-0-
12		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2				N	-0-
*01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2				N	-0-
-----												
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234												
08		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986 2				N	-0-
09		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7973 2				N	-0-
10		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911 2				N	-0-
11		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219 2				N	-0-
12		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5833 2	1 9			N	-0-
*01		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2				N	-0-
-----												
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221												
08		837 N	714	-0-	-123	-0-	689 2	25 9			N	65
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	656 2	22 9			N	85
10		682 N	647	-0-	-35	-0-	632 2	15 9			N	99
11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	650 2	66 9			N	159
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	682 2	32 9			N	188
*01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	639 2	33 9			N	41
-----												
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415												
08		1674 N	1478	-0-	-196	-0-	1478 2				N	-0-
09		1650 N	1352	-0-	-298	-0-	1352 2				N	-0-
10		1612 N	1306	-0-	-306	-0-	1306 2				N	-0-
11		1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1253 2				N	-0-
12		1395 N	1169	-0-	-226	-0-	1169 2				N	-0-
01		1302 N	910	-0-	-392	-0-	910 2				N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105															
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-			-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-			-0-
01	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-			-0-
-----															
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925															
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2840	2	25	9	N	23			58
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2358	2	85	9	N	77	97	1	38
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1563	2	83	9	N	75			113
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1422	2	79	9	N	72	10	8	175
12	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	1121	2	42	9	N	38	2	8	211
01	1550	N	1192	-0-	-358	-0-	1146	2	46	9	N	42	186	1	7 8 60
-----															
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400															
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	2860	-0-	-2630	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
10	5673	X	4405	-0-	-1268	-0-	4404	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7175	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-			-0-
01	5332	X	2265	-0-	-3067	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
-----															
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547															
08	1271	N	745	-0-	-526	-0-	745	2			N	-0-			41
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			41
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			41
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			41
12	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	1305	2			N	-0-			41
01	1178	N	855	-0-	-323	-0-	855	2			N	-0-			41
-----															
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150															
08	3627	X	2999	-0-	-628	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-			-0-
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-			-0-
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
12	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	3545	2			N	-0-			-0-
01	4123	X	3184	-0-	-939	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
-----															
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521															
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-			-0-
09	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	2			N	-0-			-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		CNTY: LEE									
NAVARRO UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	203889	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	14929	PERF.	14645 - 19491		
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	
08	1953 N	1458	-0-	-495	-0-	1458	2	N	-0-			-0-	
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			-0-	
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-			-0-	
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	N	-0-			-0-	
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-			-0-	
*01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-			-0-	
-----													
GOLDBERG UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	203906	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	15351	PERF.	15280 - 18390		
08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2	N	-0-			-0-	
09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2	N	-0-			-0-	
10	4154 X	4064	-0-	-90	-0-	4064	2	N	-0-			-0-	
11	4560 X	4316	-0-	-244	-0-	4316	2	N	-0-			-0-	
12	4712 X	4067	-0-	-645	-0-	4067	2	N	-0-			-0-	
01	4712 X	4307	-0-	-405	-0-	4307	2	N	-0-			-0-	
-----													
RIO LOBO UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	203907	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	11852 - 15395		
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			67	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			67	
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			67	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			67	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			67	
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			67	
-----													
KRAUSE, ESTHER		WELL #:	1	RRCID ->	203908	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	11917 - 18030		
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			27	
09	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	2	N	-0-			27	
10	434 N	217	-0-	-217	-0-	217	2	N	-0-			27	
11	420 N	176	-0-	-244	-0-	176	2	N	-0-			27	
12	341 N	96	-0-	-245	-0-	96	2	N	-0-			27	
*01	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2671	2	256 9	N	233	189 1	3 8	68
-----													
ROTELLO UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	204567	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	13373	PERF.	12895 - 15488		
08	930 N	689	-0-	-241	-0-	286	1	403 2	N	-0-		-0-	
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	276	1	443 2	N	-0-		-0-	
10	930 N	836	-0-	-94	-0-	286	1	550 2	N	-0-		-0-	
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	276	1	558 2	N	-0-		-0-	
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	286	1	714 2	N	-0-		-0-	
01	837 N	729	-0-	-108	-0-	286	1	443 2	N	-0-		-0-	
-----													
WEHMEYER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	205161	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13814	PERF.	13433 - 19231		
08	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2		N	-0-		38	
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-	1 5	37	
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-		37	
11	1890 N	1880	-0-	-10	-0-	1878	2	2 9	N	2		39	
12	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2		N	-0-		39	
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-		39	
-----													
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	205215	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	9443	PERF.	9120 - 13800		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5	71	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
08	4588 X	3381	-0-	-1207	-0-	3381	2		N	-0-		-0-
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-		-0-
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		N	-0-		-0-
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-		-0-
12	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-		-0-
01	3813 X	3804	-0-	-9	-0-	3804	2		N	-0-		-0-
-----												
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
08	1953 X	1789	-0-	-164	-0-	1789	2		N	-0-		-0-
09	1890 X	1747	-0-	-143	-0-	1747	2		N	-0-		-0-
10	1953 X	1250	-0-	-703	-0-	1250	2		N	-0-		-0-
11	1740 N	960	-0-	-780	-0-	960	2		N	-0-		-0-
12	1798 N	994	-0-	-804	-0-	994	2		N	-0-		-0-
01	1240 N	973	-0-	-267	-0-	973	2		N	-0-		-0-
-----												
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
08	7812 X	6343	-0-	-1469	-0-	424	1	5919	2	N	-0-	113
09	6510 X	3374	-0-	-3136	-0-	448	1	2926	2	N	-0-	113
10	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	432	1	6455	2	N	3	3 8 113
							3					
							9					
11	6150 X	6100	-0-	-50	-0-	480	1	5619	2	N	1	1 8 113
							1					
							9					
12	6355 X	5626	-0-	-729	-0-	496	1	5129	2	N	1	1 8 113
							1					
							9					
01	6882 X	3987	-0-	-2895	-0-	485	1	3500	2	N	2	2 8 113
							2					
							9					
-----												
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163												
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-		-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-		-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-		-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-		-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-		-0-
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-		-0-
-----												
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973												
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-		-0-
09	510 N	323	-0-	-187	-0-	323	2		N	-0-		-0-
10	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2		N	-0-		-0-
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2		N	-0-		-0-
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-		-0-
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		-0-
-----												
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	5766 X	4936	-0-	-830	-0-	4936 2			N	-0-			-0-
09	5580 X	4688	-0-	-892	-0-	4688 2			N	-0-			-0-
10	5394 X	2456	-0-	-2938	-0-	2456 2			N	-0-			-0-
11	5220 X	3993	-0-	-1227	-0-	3993 2			N	-0-			-0-
12	4929 X	4249	-0-	-680	-0-	4248 2		1 9	N	1	1 8		-0-
*01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2			N	-0-			-0-
-----													
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100													
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	286 1	2885 2		N	1			115
						1 9							
09	3060 X	2306	-0-	-754	-0-	276 1	2030 2		N	-0-			115
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	286 1	3219 2		N	1	1 8		115
						1 9							
11	3060 X	2542	-0-	-518	-0-	276 1	2266 2		N	-0-			115
12	3162 X	2235	-0-	-927	-0-	286 1	1947 2		N	2			117
						2 9							
01	3503 X	2817	-0-	-686	-0-	286 1	2530 2		N	1	1 8		117
						1 9							
-----													
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505													
08	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	2108 2			N	-0-			-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2			N	-0-			-0-
10	2170 N	2127	-0-	-43	-0-	2127 2			N	-0-			-0-
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2			N	-0-			-0-
12	2232 N	2077	-0-	-155	-0-	2077 2			N	-0-			-0-
01	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	2044 2			N	-0-			-0-
-----													
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707													
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-			-0-
10	713 N	131	-0-	-582	-0-	131 2			N	-0-			-0-
11	390 N	6	-0-	-384	-0-	6 2			N	-0-			-0-
12	620 N	11	-0-	-609	-0-	11 2			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701													
08	3937 X	3853	-0-	-84	-0-	3853 2			N	-0-			-0-
09	3780 X	3634	-0-	-146	-0-	3634 2			N	-0-			-0-
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2			N	-0-			-0-
11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2			N	-0-			-0-
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2			N	-0-			-0-
*01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2			N	-0-			-0-
-----													
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350													
08	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2015 2	46 9		N	42			282
09	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2044 2	44 9		N	40	194 1		128
10	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2405 2	74 9		N	67			195
11	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2390 2	80 9		N	73	194 1	4 8	70
12	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2022 2	30 9		N	27	1 8		96
*01	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-			96

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		3007 X	2985	-0-	-22	-0-	2985 2			N	-0-	-0-
09		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2			N	-0-	-0-
10		2790 X	2225	-0-	-565	-0-	2224 2	1 9		N	1 8	-0-
11		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2			N	-0-	-0-
12		2976 X	2604	-0-	-372	-0-	2604 2			N	-0-	-0-
01		2976 X	2712	-0-	-264	-0-	2712 2			N	-0-	-0-
-----												
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
08		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2			N	-0-	26
09		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2			N	-0-	26
10		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2			N	-0-	26
11		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2			N	-0-	26
12		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3212 2	1 9		N	1 8	26
*01		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2			N	-0-	26
-----												
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
08		558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2			N	-0-	-0-
09		540 N	504	-0-	-36	-0-	504 2			N	-0-	-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-	-0-
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-	-0-
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-	-0-
01		558 N	545	-0-	-13	-0-	544 2	1 9		N	1 8	-0-
-----												
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378												
08		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2754 2	85 9		N	77	186 1 99
09		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3500 2	128 9		N	116	215
10		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3360 2	114 9		N	104	182 1 136
11		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3019 2	134 9		N	122	177 1 81
12		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3251 2	136 9		N	124	205
*01		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3321 2	138 9		N	125	180 1 150
-----												
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
08		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2			N	-0-	-0-
09		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2			N	-0-	-0-
10		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2			N	-0-	-0-
11		2700 N	2485	-0-	-215	-0-	2485 2			N	-0-	-0-
12		2697 N	2526	-0-	-171	-0-	2526 2			N	-0-	-0-
01		2635 N	2474	-0-	-161	-0-	2474 2			N	-0-	-0-
-----												
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670												
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2			N	-0-	-0-
09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2			N	-0-	-0-
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2			N	-0-	-0-
11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2			N	-0-	-0-
12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2			N	-0-	-0-
*01		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2			N	-0-	-0-
-----												
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933												
08		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781 2			N	-0-	-0-
09		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155 2			N	-0-	-0-
10		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761 2			N	-0-	-0-
11		6960 X	6189	-0-	-771	-0-	6189 2			N	-0-	-0-
12		7192 X	6703	-0-	-489	-0-	6703 2			N	-0-	-0-
01		7192 X	6846	-0-	-346	-0-	6846 2			N	-0-	-0-

-----  
 GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088

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
08		2015 N	1798	-0-	-217	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
09		2070 N	1933	-0-	-137	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
11		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
12		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
01		1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2		N	-0-			-0-

-----  
 LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818

08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3 9	N	3			71
09		780 N	711	-0-	-69	-0-	708	2	3 9	N	3			74
10		713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2		N	-0-			74
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2 9	N	2			76
12		744 N	411	-0-	-333	-0-	410	2	1 9	N	1			77
*01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	2	10 9	N	9			86

-----  
 WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501

08		9362 X	7685	-0-	-1677	-0-	7685	2		N	-0-			-0-
09		8940 X	8287	-0-	-653	-0-	8287	2		N	-0-			-0-
10		9238 X	8596	-0-	-642	-0-	8595	2	1 9	N	1	8		-0-
11		8310 X	6848	-0-	-1462	-0-	6848	2		N	-0-			-0-
12		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2		N	-0-			-0-
01		8587 X	8493	-0-	-94	-0-	8493	2		N	-0-			-0-

-----  
 SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

08		7254 X	6452	-0-	-802	-0-	992	1	5460 2	N	-0-			-0-
09		6870 X	5950	-0-	-920	-0-	960	1	4990 2	N	-0-			-0-
10		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	992	1	5614 2	N	1	1 8		-0-
11		6330 X	5727	-0-	-603	-0-	960	1	4767 2	N	-0-			-0-
12		6541 X	6320	-0-	-221	-0-	992	1	5328 2	N	-0-			-0-
01		6603 X	6587	-0-	-16	-0-	992	1	5595 2	N	-0-			-0-

-----  
 ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----  
 BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675

08		2883 N	1955	-0-	-928	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
09		2400 N	2030	-0-	-370	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
10		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
12		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
01		2387 N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
MC CUNE		WELL #:		1H	RRCID ->	219874	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13986	PERF.13746 - 18164	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	992 1	6397 2	N	-0-		-0-
09		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	960 1	6287 2	N	-0-		-0-
10		7285 X	7218	-0-	-67	-0-	971 1	6247 2	N	-0-		-0-
11		7050 X	6442	-0-	-608	-0-	960 1	5482 2	N	-0-		-0-
12		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	991 1	6528 2	N	1	1 8	-0-
*01		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	992 1	6940 2	N	-0-		-0-
-----												
LANICEK OL		WELL #:		1WD	RRCID ->	219894	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4869 - 5024	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RANDALL		WELL #:		1H	RRCID ->	220422	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	14988	PERF.14825 - 20242	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RANGER		WELL #:		3	RRCID ->	221435	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	14605	PERF.14290 - 16799	
08		1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146 2		N	-0-		-0-
09		1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225 2		N	-0-		-0-
10		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185 2		N	-0-		-0-
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		-0-
12		1271 N	948	-0-	-323	-0-	948 2		N	-0-		-0-
01		1178 N	963	-0-	-215	-0-	963 2		N	-0-		-0-
-----												
DODIE		WELL #:		1RE	RRCID ->	222130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12747	PERF. 8613 - 12500	
08		1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1145 2	15 9	N	14		188
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1152 2	11 9	N	10		198
10		1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1366 2	18 9	N	16	170 1	44
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1409 2	23 9	N	21		65
12		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1501 2	28 9	N	25		90
*01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1570 2	28 9	N	25		115
-----												
KATHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11868	PERF.10345 - 11868	
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	212 2	23 9	N	21		190
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		190
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	1 5	189
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		189
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	306 2	14 9	N	13		202
*01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		202



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5301 X	5213	-0-	-88	-0-	5213	2			N	-0-			-0-
09	5160 X	4919	-0-	-241	-0-	4919	2			N	-0-			-0-
10	5332 X	5060	-0-	-272	-0-	5060	2			N	-0-			-0-
11	5160 X	5020	-0-	-140	-0-	5020	2			N	-0-			-0-
12	5208 X	5038	-0-	-170	-0-	5037	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	5208 X	4993	-0-	-215	-0-	4993	2			N	-0-			-0-

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865

08	837 N	764	-0-	-73	-0-	707	2	57	9	N	52			107
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	684	2	53	9	N	48			155
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	685	2	54	9	N	49	195	1	9
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	701	2	55	9	N	50			59
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	703	2	53	9	N	48			107
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	705	2	53	9	N	48			155

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614

08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2220	2	62	9	N	56			131
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2284	2	95	9	N	86	176	1	41
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1769	2	56	9	N	51	2	8	90
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			90
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			90
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			90

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808

08	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	979	1	6423	2	N	-0-			-0-
09	7170 X	7098	-0-	-72	-0-	960	1	6138	2	N	-0-			-0-
10	7409 X	7328	-0-	-81	-0-	992	1	6336	2	N	-0-			-0-
11	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	960	1	6238	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	7409 X	7322	-0-	-87	-0-	992	1	6330	2	N	-0-			-0-
01	7409 X	7352	-0-	-57	-0-	992	1	6360	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
08		24451 X	24451	-0-	-0-	-0-	24451	2	N	-0-		-0-
09		22124 X	22124	-0-	-0-	-0-	22124	2	N	-0-		-0-
10		22698 X	22698	-0-	-0-	-0-	22698	2	N	-0-		-0-
11		22770 X	19861	-0-	-2909	-0-	19861	2	N	-0-		-0-
12		23529 X	20206	-0-	-3323	-0-	20206	2	N	-0-		-0-
01		23529 X	21813	-0-	-1716	-0-	21812	2	N	1	1 8	-0-
-----												
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299												
08		7533 X	7025	-0-	-508	-0-	992	1	N	-0-		-0-
09		7230 X	6610	-0-	-620	-0-	960	1	N	1	1 8	-0-
								1	9			
10		7378 X	6968	-0-	-410	-0-	992	1	N	-0-		-0-
11		7140 X	6728	-0-	-412	-0-	960	1	N	-0-		-0-
12		7161 X	6814	-0-	-347	-0-	992	1	N	1	1 8	-0-
								1	9			
01		7037 X	6442	-0-	-595	-0-	960	1	N	-0-		-0-
-----												
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351												
08		992 N	763	-0-	-229	-0-	676	2	N	79		170
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	638	2	N	59	184 1	45
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	639	2	N	63		108
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	752	2	N	96		204
12		713 N	578	-0-	-135	-0-	535	2	N	39	185 1	58
01		713 N	15	-0-	-698	-0-	13	2	N	2		60
-----												
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200												
08		2697 X	2469	-0-	-228	-0-	2469	2	N	-0-		-0-
09		2670 N	2274	-0-	-396	-0-	2274	2	N	-0-		-0-
10		2573 N	2403	-0-	-170	-0-	2403	2	N	-0-		-0-
11		2400 N	2372	-0-	-28	-0-	2371	2	N	1	1 8	-0-
12		2356 N	2338	-0-	-18	-0-	2338	2	N	-0-		-0-
01		2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2358	2	N	-0-		-0-
-----												
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368												
08		10354 X	9804	-0-	-550	-0-	9804	2	N	-0-		-0-
09		9900 X	9394	-0-	-506	-0-	9394	2	N	-0-		-0-
10		10044 X	9630	-0-	-414	-0-	9629	2	N	1	1 8	-0-
11		9720 X	9239	-0-	-481	-0-	9239	2	N	-0-		-0-
12		9889 X	9533	-0-	-356	-0-	9532	2	N	1	1 8	-0-
01		9796 X	9254	-0-	-542	-0-	9254	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H	RRCID ->	232611	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	14001	PERF.13696 - 19883
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	991 1	6830 2	N	-0-			-0-
09		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	960 1	6526 2	N	1	1 8		-0-
							01 9						
10		7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	992 1	6811 2	N	-0-			-0-
11		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	960 1	6450 2	N	-0-			-0-
12		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	992 1	6483 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
*01		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	992 1	6552 2	N	-0-			-0-
-----													
KEISLER		WELL #:		1H	RRCID ->	234455	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	14029	PERF.15230 - 20753		
08		9300 X	8534	-0-	-766	-0-	992 1	7542 2	N	-0-			-0-
09		8550 X	8102	-0-	-448	-0-	933 1	7169 2	N	-0-			-0-
10		8835 X	8460	-0-	-375	-0-	992 1	7468 2	N	-0-			-0-
11		8460 X	8327	-0-	-133	-0-	960 1	7367 2	N	-0-			-0-
12		8556 X	8554	-0-	-2	-0-	992 1	7561 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
01		8525 X	8322	-0-	-203	-0-	992 1	7329 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
-----													
SEALY		WELL #:		1RE	RRCID ->	234653	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.11443 - 15050		
08		2046 N	1822	-0-	-224	-0-	1800 2	22 9	N	20	152 1	1 8	16
09		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1967 2	70 9	N	64			80
10		1891 N	1887	-0-	-4	-0-	1873 2	14 9	N	13			93
11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1763 2	15 9	N	14			107
12		2108 N	1856	-0-	-252	-0-	1803 2	53 9	N	48			155
01		1891 N	1722	-0-	-169	-0-	1708 2	14 9	N	13	1 8		167
-----													
EAST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	236334	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	14439	PERF.14111 - 19622		
08		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145 2		N	-0-			-0-
09		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252 2		N	-0-			-0-
10		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488 2		N	-0-			-0-
11		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014 2		N	-0-			-0-
12		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831 2		N	-0-			-0-
*01		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	8095 2		N	-0-			-0-
-----													
BARNEY UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	238360	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.12790 - 20090		
08		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
09		1830 N	1370	-0-	-460	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
11		1470 N	1118	-0-	-352	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
12		1426 N	1226	-0-	-200	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
01		1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1231 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
WEST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242512	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14207 - 19511		
08		13330 X	12542	-0-	-788	-0-	992 1	11550 2	N	-0-			-0-
09		12600 X	12028	-0-	-572	-0-	960 1	11067 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
10		12741 X	12349	-0-	-392	-0-	992 1	11356 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		12240 X	11862	-0-	-378	-0-	960 1	10901 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		12586 X	11773	-0-	-813	-0-	992 1	10781 2	N	-0-			-0-
01		12555 X	12341	-0-	-214	-0-	992 1	11349 2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H	RRCID -> 243800	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 11824	PERF.11300	- 14075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		50
09		660 N	523	-0-	-137	-0-	523 2		N	-0-		50
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		50
11		720 N	655	-0-	-65	-0-	655 2		N	-0-		50
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		50
*01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	747 2	6 9	N	5	1 8	54
-----												
KEISLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 243801	COMPL. DATE 08/03/2008	TOTAL DEPTH 14054	PERF.13870	- 20323			
08	10013 X	9606	-0-	-407	-0-	992 1	8614 2	N	-0-		-0-	
09	9600 X	9128	-0-	-472	-0-	941 1	8187 2	N	-0-		-0-	
10	9858 X	9519	-0-	-339	-0-	992 1	8527 2	N	-0-		-0-	
11	9360 X	9157	-0-	-203	-0-	960 1	8197 2	N	-0-		-0-	
12	9672 X	9379	-0-	-293	-0-	992 1	8386 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
01	9610 X	9141	-0-	-469	-0-	973 1	8168 2	N	-0-		-0-	
-----												
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 244593	COMPL. DATE 05/15/2008	TOTAL DEPTH 13952	PERF.13758	- 18354			
08	11222 X	7085	-0-	-4137	-0-	720 1	6365 2	N	-0-		-0-	
09	10410 X	8135	-0-	-2275	-0-	960 1	7175 2	N	-0-		-0-	
10	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	992 1	9907 2	N	2	2 8	-0-	
						2 9						
11	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	960 1	9406 2	N	-0-		-0-	
12	10013 X	5641	-0-	-4372	-0-	672 1	4969 2	N	-0-		-0-	
*01	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	992 1	11237 2	N	-0-		-0-	
-----												
HURST-BAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 246965	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH 14698	PERF.14416	- 22107			
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2		N	-0-		-0-	
09	4080 X	3793	-0-	-287	-0-	3793 2		N	-0-		-0-	
10	4216 X	3712	-0-	-504	-0-	3712 2		N	-0-		-0-	
11	4080 X	3528	-0-	-552	-0-	3528 2		N	-0-		-0-	
12	3999 X	3742	-0-	-257	-0-	3741 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
01	3999 X	3887	-0-	-112	-0-	3887 2		N	-0-		-0-	
-----												
FIFE UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 248049	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 13859	PERF.13732	- 18929			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
PATTERSON UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 249387	COMPL. DATE 10/23/2009	TOTAL DEPTH 12710	PERF.12440	- 17220			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		81	
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-		81	
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-		81	
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		81	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		81	
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		81	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007										TOTAL DEPTH 16167	PERF.14834 - 16095					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
-----																
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009										TOTAL DEPTH 14175	PERF.13940 - 21056					
08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4580	2	36	9	N	33					108
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					108
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3865	2	8	9	N	7					115
11	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5400	2	15	9	N	14	1	8			128
12	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4972	2	2	9	N	2					130
*01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					130
-----																
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH 14727	PERF.14293 - 16726					
08	1767 N	1549	-0-	-218	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
-----																
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009										TOTAL DEPTH 14687	PERF.14416 - 21485					
08	21080 X	19537	-0-	-1543	-0-	989	1	18548	2	N	-0-					-0-
09	19920 X	18752	-0-	-1168	-0-	960	1	17792	2	N	-0-					-0-
10	20057 X	19182	-0-	-875	-0-	992	1	18189	2	N	1	1	8			-0-
11	19110 X	18394	-0-	-716	-0-	960	1	17434	2	N	-0-					-0-
12	19716 X	18936	-0-	-780	-0-	992	1	17942	2	N	2	2	8			-0-
01	19530 X	18873	-0-	-657	-0-	992	1	17881	2	N	-0-					-0-
-----																
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009										TOTAL DEPTH 14413	PERF.12143 - 14413					
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	210	2	9	9	N	8					201
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					201
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	2	5			199
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	471	2	40	9	N	36					235
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2	192	1			45
01	558 N	455	-0-	-103	-0-	448	2	7	9	N	6					51
-----																
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010										TOTAL DEPTH 10872	PERF.10572 - 18150					
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	930 N	908	-0-	-22	-0-	766	2	142	9	N	129	193	1	2 8	100
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1164	2	108	9	N	98				198
10	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2806	2	135	9	N	123	191	1		130
11	870 N	180	-0-	-690	-0-	100	2	80	9	N	73	191	1	1 8	11
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				11
01	1085 N	263	-0-	-822	-0-	124	2	139	9	N	126	1	8		136
-----															
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770															
08	2294 N	2170	-0-	-124	-0-	2170	2			N	-0-				-0-
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-				-0-
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-				-0-
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-				-0-
12	2356 N	2282	-0-	-74	-0-	2282	2			N	-0-				-0-
01	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2			N	-0-				-0-
-----															
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150															
08	1581 N	44	-0-	-1537	-0-	44	2			N	-0-				219
09	990 N	242	-0-	-748	-0-	242	2			N	-0-				219
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1052	2	180	9	N	164	183	1	1 8	199
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	40	2	48	9	N	44	163	1	1 8	79
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	320	2	116	9	N	105				184
01	1240 N	956	-0-	-284	-0-	793	2	163	9	N	148	181	1		151
-----															
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075															
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	113	2	37	9	N	34				205
09	150 N	48	-0-	-102	-0-	42	2	6	9	N	5				210
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-	181	1		29
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				29
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				29
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				29
-----															
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520															
08	3782 X	3183	-0-	-599	-0-	2929	2	254	9	N	231	184	1		296
09	3570 X	652	-0-	-2918	-0-	637	2	15	9	N	14	181	1		129
10	3441 X	2559	-0-	-882	-0-	2285	2	274	9	N	249	186	1		192
11	3330 X	2632	-0-	-698	-0-	2393	2	239	9	N	217	189	1	3 8	217
12	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	2830	2	239	9	N	217	180	1	12 8	242
01	3193 X	2794	-0-	-399	-0-	2575	2	219	9	N	199	179	1	16 8	246

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-	-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	-0-	188	2		N	-0-	-0-
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	-0-	187	2		N	-0-	-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-
-----												
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942												
08	5084 X	181	-0-	-4903	-0-	-0-	8	1	166	2	N	55
09	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	4985	2	N	175
10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	-0-	132	9	4516	2	N	95
11	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	4062	2	N	200
12	5766 X	4193	-0-	-1573	-0-	-0-	123	9	3671	2	N	117
01	5766 X	4483	-0-	-1283	-0-	-0-	464	1	3874	2	N	229
							117	9				
							411	1				
							111	9				
							484	1				
							125	9				
-----												
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424												
08	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	N	110
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2	24	9	N	131
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-					N	133
12	2046 X	3	-0-	-2043	-0-	-0-	3	2			N	133
01	2046 X	129	-0-	-1917	-0-	-0-	120	2	9	9	N	141
-----												
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633												
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	94
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962												
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	41
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	39
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	2			N	39
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	-0-	182	2			N	39
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	210	2			N	39
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			N	39
-----												
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980												
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2	80	9	N	171
09	900 N	805	-0-	-95	-0-	-0-	726	2	79	9	N	66
10	713 N	564	-0-	-149	-0-	-0-	546	2	18	9	N	82
11	720 N	617	-0-	-103	-0-	-0-	584	2	33	9	N	112
12	837 N	620	-0-	-217	-0-	-0-	600	2	20	9	N	130
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2	29	9	N	155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	465	1	11776	2	N	885	961	1	317
						974	9							
09	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	450	1	10599	2	N	825	770	1	372
						908	9							
10	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	465	1	10473	2	N	813	960	1	225
						894	9							
11	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	450	1	9801	2	N	770	784	1	210
						847	9					1	8	
12	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	465	1	9851	2	N	775	772	1	213
						853	9							
*01	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	465	1	9562	2	N	735	773	1	173
						809	9					2	8	
-----														
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
08	16988 X	15173	-0-	-1815	-0-	14900	2	273	9	N	248	184	1	232
09	16440 X	14301	-0-	-2139	-0-	14062	2	239	9	N	217	178	1	271
10	16988 X	13977	-0-	-3011	-0-	13737	2	240	9	N	218	357	1	132
11	14880 X	14355	-0-	-525	-0-	14101	2	254	9	N	231	188	1	175
12	15159 X	14890	-0-	-269	-0-	14602	2	288	9	N	262	184	1	253
01	15159 X	14556	-0-	-603	-0-	14278	2	278	9	N	253	362	1	144
-----														
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4333	2	381	9	N	346	369	1	178
09	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4603	2	363	9	N	330	364	1	144
10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4561	2	361	9	N	328	363	1	109
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4221	2	391	9	N	355	371	1	93
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	790	2	117	9	N	106			199
*01	962 X	962	-0-	-0-	-0-	917	2	45	9	N	41			240
-----														
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473														
08	101650 X	101650	-0-	-0-	-0-	94939	2	6711	9	N	6101	5954	1	343
09	94389 X	94389	-0-	-0-	-0-	88986	2	5403	9	N	4912	5005	1	250
10	91409 X	91409	-0-	-0-	-0-	86554	2	4855	9	N	4414	4592	1	68
11	98370 X	78809	-0-	-19561	-0-	74916	2	3893	9	N	3539	3419	1	188
12	101649 X	45426	-0-	-56223	-0-	43493	2	1933	9	N	1757	1616	1	305
01	101649 X	73323	-0-	-28326	-0-	69938	2	3385	9	N	3077	3168	1	207
-----														
GRACE UNIT WELL #: 1 RRE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550														
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			28
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-			28
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			28
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			28
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-			28
01	651 N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-			28



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-	-0-
12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	511	2	77	9	N	70
*01		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2648	2	287	9	N	261
											190	1
											9	8
												132

  

MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655												
08		589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2		N	-0-	-0-
09		600 N	543	-0-	-57	-0-	543	2		N	-0-	-0-
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-	-0-
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-	-0-
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-	-0-
*01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-	-0-

  

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620												
08		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1223	2	40	9	N	36
09		595 X	595	-0-	-0-	-0-	588	2	7	9	N	6
10		919 X	919	-0-	-0-	-0-	890	2	29	9	N	26
11		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1241	2	37	9	N	34
12		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1053	2	32	9	N	29
*01		882 X	882	-0-	-0-	-0-	859	2	23	9	N	21
											1	8
												99

  

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512												
08		54188 X	43502	-0-	-10686	-0-	41325	2	2177	9	N	1979
09		48990 X	41073	-0-	-7917	-0-	38871	2	2202	9	N	2002
10		50623 X	40582	-0-	-10041	-0-	38430	2	2152	9	N	1956
11		44850 X	23869	-0-	-20981	-0-	22567	2	1302	9	N	1184
12		44671 X	41382	-0-	-3289	-0-	39373	2	2009	9	N	1826
01		43493 X	37682	-0-	-5811	-0-	35462	2	2220	9	N	2018
											1	8
											5	8
											5	8
												210

  

HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687												
08		434 N	214	-0-	-220	-0-	214	2		N	-0-	52
09		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2		N	-0-	52
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-	52
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-	52
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-	52
01		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-	52

  

JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838												
*06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	226	2	31	9	N	28
*07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	28
*08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	28
*09		270 N	8	-0-	-262	-0-	8	2		N	-0-	28
*10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-	28
*11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	28
*12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	28
01		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-	28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2		N	-0-	-0-
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-	-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-
*01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-	-0-

ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470												
08	62775 X	51157	-0-	-11618	-0-	47319	2	3838	9	N	3489	3822 1 335
09	59520 X	49218	-0-	-10302	-0-	45485	2	3733	9	N	3394	3226 1 503
10	61504 X	35526	-0-	-25978	-0-	32817	2	2709	9	N	2463	2911 1 55
11	52620 X	-0-	-0-	-52620	-0-					N	20	20 8 55
12	53320 X	390	-0-	-52930	-0-	303	2	87	9	N	79	8 8 126
01	51150 X	1869	-0-	-49281	-0-	934	2	935	9	N	850	771 1 71 8 134

GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203												
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	51
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	51
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	51
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	51
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	51
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	51

LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794												
08	15841 X	12446	-0-	-3395	-0-	868	1	10876	2	N	638	540 1 365
09	14970 X	10972	-0-	-3998	-0-	840	1	9481	2	N	592	733 1 224
10	13733 X	9716	-0-	-4017	-0-	868	1	8210	2	N	580	558 1 1 8 245
11	13290 X	11931	-0-	-1359	-0-	840	1	10259	2	N	756	742 1 259
12	13733 X	12531	-0-	-1202	-0-	868	1	10911	2	N	684	603 1 5 8 335
01	12431 X	11619	-0-	-812	-0-	868	1	10136	2	N	559	556 1 338

LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338												
08	21824 X	20207	-0-	-1617	-0-	1256	1	18200	2	N	683	762 1 212
09	20610 X	18201	-0-	-2409	-0-	1215	1	16261	2	N	659	550 1 321
10	21297 X	17543	-0-	-3754	-0-	1256	1	15683	2	N	549	563 1 2 8 305
11	19560 X	16537	-0-	-3023	-0-	1215	1	14653	2	N	608	731 1 182
12	20212 X	17019	-0-	-3193	-0-	1256	1	15055	2	N	644	573 1 1 8 252
01	20212 X	15116	-0-	-5096	-0-	1256	1	13253	2	N	552	558 1 246

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MCMAHAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287648		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10957 - 15301		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		45973 X	36004	-0-	-9969	-0-	32868 2	3136 9	N	2851	2663 1	272
09		42780 X	34971	-0-	-7809	-0-	31807 2	3164 9	N	2876	2815 1	333
10		44206 X	34122	-0-	-10084	-0-	31258 2	2864 9	N	2604	2482 1	455
11		36990 X	19567	-0-	-17423	-0-	17820 2	1747 9	N	1588	1916 1	125
12		38264 X	38264	-0-	-0-	-0-	35374 2	2890 9	N	2627	2478 1	272
01		36146 X	30745	-0-	-5401	-0-	27958 2	2787 9	N	2534	2500 1	301
-----												
MCMAHAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287649		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11103 - 14908		
08		37665 X	28472	-0-	-9193	-0-	26934 2	1538 9	N	1398	1310 1	166
09		36450 X	27760	-0-	-8690	-0-	26399 2	1361 9	N	1237	1126 1	277
10		37665 X	28478	-0-	-9187	-0-	27301 2	1177 9	N	1070	1303 1	44
11		30840 X	15895	-0-	-14945	-0-	15048 2	847 9	N	770	764 1	49
12		34501 X	34501	-0-	-0-	-0-	32339 2	2162 9	N	1965	1702 1	305
01		28675 X	25410	-0-	-3265	-0-	23809 2	1601 9	N	1455	1557 1	196
-----												
ELMS-RICKS		WELL #: 2		RRCID -> 287663		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 12284		PERF.12100 - 17543		
08		15438 X	14669	-0-	-769	-0-	1256 1	12756 2	N	597	535 1	264
09		14940 X	10789	-0-	-4151	-0-	1216 1	9144 2	N	390	364 1	290
10		15438 X	11968	-0-	-3470	-0-	1256 1	10175 2	N	488	556 1	219
11		14370 X	13153	-0-	-1217	-0-	1216 1	11246 2	N	628	571 1	275
12		14663 X	13864	-0-	-799	-0-	1256 1	11995 2	N	557	563 1	260
01		14663 X	14134	-0-	-529	-0-	1256 1	12278 2	N	545	550 1	253
-----												
ELMS-RICKS		WELL #: 3		RRCID -> 287724		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12102 - 17909		
08		17143 X	15457	-0-	-1686	-0-	1256 1	13471 2	N	664	523 1	302
09		16440 X	12374	-0-	-4066	-0-	1216 1	10683 2	N	432	568 1	166
10		16213 X	12219	-0-	-3994	-0-	1256 1	10380 2	N	530	549 1	145
11		14970 X	13554	-0-	-1416	-0-	1216 1	11709 2	N	572	557 1	160
12		15469 X	15017	-0-	-452	-0-	1256 1	13224 2	N	488	373 1	270
01		15469 X	14165	-0-	-1304	-0-	1256 1	12441 2	N	425	558 1	136
-----												
NW OLDENBURG AMARADO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287769		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 11728		PERF.11974 - 17039		
08		10788 X	5971	-0-	-4817	-0-	5297 2	674 9	N	613	543 1	288
09		10440 X	1958	-0-	-8482	-0-	1547 2	411 9	N	374	379 1	276
10		10788 X	5880	-0-	-4908	-0-	5263 2	617 9	N	561	562 1	272
11		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	7300 2	776 9	N	705	731 1	246
12		8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	7661 2	751 9	N	683	558 1	367
*01		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	7549 2	801 9	N	728	747 1	345

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871															
08	41354	X	33031	-0-	-8323	-0-	27854	2	5177	9	N	4706	4042	1	1160
09	36840	X	19	-0-	-36821	-0-	17	2	2	9	N	2	1062	1	100
10	36053	X	6407	-0-	-29646	-0-	5958	2	449	9	N	408	1	8	507
11	36429	X	36429	-0-	-0-	-0-	31393	2	5036	9	N	4578	4643	1	442
12	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	30452	2	5820	9	N	5291	4805	1	918
01	33046	X	30173	-0-	-2873	-0-	25399	2	4774	9	N	4340	4749	1	507
-----															
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691															
08	31248	X	26194	-0-	-5054	-0-	23935	2	2259	9	N	2054	1906	1	497
09	25290	X	23804	-0-	-1486	-0-	22101	2	1703	9	N	1548	1858	1	187
10	27869	X	23924	-0-	-3945	-0-	22023	2	1901	9	N	1728	1585	1	328
11	26970	X	22643	-0-	-4327	-0-	20776	2	1867	9	N	1697	1720	1	305
12	27869	X	23063	-0-	-4806	-0-	21206	2	1857	9	N	1688	1716	1	274
01	26195	X	22649	-0-	-3546	-0-	20872	2	1777	9	N	1615	1546	1	343
-----															
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050															
08	22568	X	17564	-0-	-5004	-0-	15508	2	2056	9	N	1869	2023	1	260
09	21120	X	16776	-0-	-4344	-0-	14608	2	2168	9	N	1971	1819	1	401
10	19902	X	16164	-0-	-3738	-0-	14040	2	2124	9	N	1931	1861	1	468
11	18690	X	13502	-0-	-5188	-0-	11558	2	1944	9	N	1767	1832	1	403
12	18135	X	15815	-0-	-2320	-0-	13713	2	2102	9	N	1911	1827	1	484
01	17577	X	12520	-0-	-5057	-0-	10696	2	1824	9	N	1658	1664	1	476
-----															
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951															
08	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	673	1	10654	2	N	601	723	1	354
09	12600	X	9844	-0-	-2756	-0-	538	1	8781	2	N	477	549	1	282
10	13020	X	11089	-0-	-1931	-0-	684	1	9772	2	N	575	558	1	295
11	12600	X	8980	-0-	-3620	-0-	536	1	7923	2	N	474	548	1	212
12	11997	X	10514	-0-	-1483	-0-	665	1	9259	2	N	536	372	1	343
01	11997	X	6256	-0-	-5741	-0-	529	1	5356	2	N	337	361	1	297
-----															
BROSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175															
08	33594	X	33594	-0-	-0-	-0-	28472	2	5122	9	N	4656	4536	1	671
09	30934	X	30934	-0-	-0-	-0-	26406	2	4528	9	N	4116	4430	1	357
10	30051	X	30051	-0-	-0-	-0-	25322	2	4729	9	N	4299	3998	1	649
11	28840	X	28840	-0-	-0-	-0-	24196	2	4644	9	N	4222	4253	1	618
12	28544	X	28544	-0-	-0-	-0-	23990	2	4554	9	N	4140	4208	1	538
*01	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	23312	2	4446	9	N	4042	3906	1	672

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		2H	RRCID ->	289880	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11953 - 16122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
08		21948 X	20215	-0-	-1733	-0-	18445	2	1770	9	N	1609	1476 1	537
09		22380 X	19052	-0-	-3328	-0-	17352	2	1700	9	N	1545	1800 1	269
10		23126 X	18581	-0-	-4545	-0-	16913	2	1668	9	N	1516	1309 1	473
11		22380 X	17387	-0-	-4993	-0-	15880	2	1507	9	N	1370	1514 1	329
12		21080 X	16992	-0-	-4088	-0-	15516	2	1476	9	N	1342	1085 1	583
01		20212 X	14923	-0-	-5289	-0-	13662	2	1261	9	N	1146	1303 1	423

BIG BEND		WELL #:		1H	RRCID ->	289983	COMPL. DATE	11/10/2020	TOTAL DEPTH	13015	PERF.13279 - 20189			
08		229121 X	168688	-0-	-60433	-0-	842	1	158974	2	N	8047	7853 1	479
							20	4	8852	9				
09		203940 X	154122	-0-	-49818	-0-	1008	1	145020	2	N	7358	7637 1	182
							8094	9						
10		190774 X	149572	-0-	-41202	-0-	1014	1	140624	2	N	7185	6860 1	500
							7904	9						
11		184620 X	132354	-0-	-52266	-0-	947	1	124471	2	N	6295	6470 1	325
							6925	9						
12		180110 X	134067	-0-	-46043	-0-	1020	1	126153	2	N	6265	6172 1	413
							6892	9						
01		168702 X	126046	-0-	-42656	-0-	1061	1	118355	2	N	6027	6031 1	387
							6630	9						

BLUE PADDLE		WELL #:		1H	RRCID ->	289988	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10466	PERF.11084 - 15799			
08		43369 X	32055	-0-	-11314	-0-	141	1	25620	2	N	5722	5900 1	413
							6294	9						
09		34529 X	34529	-0-	-0-	-0-	265	1	27925	2	N	5763	5552 1	624
							6339	9						
10		34903 X	34903	-0-	-0-	-0-	274	1	28890	2	N	5217	5197 1	644
							5739	9						
11		32430 X	31161	-0-	-1269	-0-	262	1	25523	2	N	4887	5064 1	463
							5376	9						
12		35681 X	31224	-0-	-4457	-0-	274	1	25506	2	N	4949	4843 1	566
							5444	9						
01		35681 X	29027	-0-	-6654	-0-	252	1	23419	2	N	4869	4708 1	722
							5356	9						

AFFIRMED UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289990	COMPL. DATE	11/10/2020	TOTAL DEPTH	13465	PERF.13383 - 20107			
08		187984 X	122849	-0-	-65135	-0-	597	1	111454	2	N	9804	9889 1	302
							14	4	10784	9				
09		166530 X	113405	-0-	-53125	-0-	726	1	102800	2	N	8981	9041 1	226
							9879	9						
10		157046 X	108911	-0-	-48135	-0-	711	1	98565	2	N	8740	8535 1	427
							9614	9						
11		143160 X	98788	-0-	-44372	-0-	679	1	89255	2	N	8042	8173 1	296
							8846	9						
12		133486 X	96303	-0-	-37183	-0-	702	1	86875	2	N	7932	7986 1	238
							8725	9						
01		122853 X	90735	-0-	-32118	-0-	732	1	81645	2	N	7598	7708 1	123
							8358	9						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		204662 X	119396	-0-	-85266	-0-	97244	2	311	4	N	19855	19563	1		420
							21841	9								
09		198060 X	107560	-0-	-90500	-0-	88371	2	18910	9	N	17191	16979	1		632
10		150071 X	105937	-0-	-44134	-0-	87410	2	18362	9	N	16693	17155	1	20 8	150
11		131640 X	96709	-0-	-34931	-0-	80427	2	16182	9	N	14711	14618	1	2 8	241
12		127286 X	97059	-0-	-30227	-0-	80585	2	16321	9	N	14837	14327	1	17 8	734
01		119381 X	NO RPT	-0-	-119381	-0-					N	NO RPT				734
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749																
08		188480 X	113862	-0-	-74618	-0-	98191	2	312	4	N	13963	13876	1		377
							15359	9								
09		182400 X	103062	-0-	-79338	-0-	89269	2	13511	9	N	12283	12464	1		196
10		188480 X	106420	-0-	-82060	-0-	92446	2	13800	9	N	12545	12233	1		508
11		123810 X	97432	-0-	-26378	-0-	85431	2	11895	9	N	10814	10976	1		346
12		119660 X	90783	-0-	-28877	-0-	79456	2	11176	9	N	10160	9764	1	1 8	741
01		113863 X	NO RPT	-0-	-113863	-0-					N	NO RPT				741
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673																
08		194184 X	122874	-0-	-71310	-0-	103250	2	329	4	N	17541	17653	1		509
							19295	9								
09		187920 X	112002	-0-	-75918	-0-	94798	2	16907	9	N	15370	15371	1		508
10		194184 X	114329	-0-	-79855	-0-	97041	2	17105	9	N	15550	15618	1		440
11		133020 X	110703	-0-	-22317	-0-	95510	2	15074	9	N	13704	13545	1		599
12		132184 X	109678	-0-	-22506	-0-	94858	2	14640	9	N	13309	13618	1		290
01		122884 X	NO RPT	-0-	-122884	-0-					N	NO RPT				290
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978																
08		1152326 X	77356	-0-	-1074970	-0-	310	1	62098	2	Y	13445	13588	1		46
							158	4	14790	9						
09		131820 X	69705	-0-	-62115	-0-	293	1	55985	2	Y	12065	11760	1		351
							13272	9								
10		136214 X	68099	-0-	-68115	-0-	339	1	55962	2	Y	10586	10782	1		155
							11645	9								
11		131820 X	65604	-0-	-66216	-0-	313	1	53559	2	Y	10560	10124	1	7 8	584
							11616	9								
12		136214 X	34666	-0-	-101548	-0-	226	1	28769	2	Y	5033	5439	1		178
							5536	9								
01		77345 X	NO RPT	-0-	-77345	-0-					Y	NO RPT				178
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808																
08		0	65840	-0-	65840	681786	725	1	49077	2	Y	14366	14103	1		1008
							235	4	15803	9						
09		684272 X	2486	-0-	-681786	-0-	26	1	1902	2	Y	501	1508	1	1 8	-0-
							551	9								
10		127379 X	20044	-0-	-107335	-0-	248	1	14574	2	Y	4661	4308	1	5 8	348
							5127	9								
11		123270 X	49275	-0-	-73995	-0-	674	1	35762	2	Y	11503	11230	1		621
							12653	9								
12		127379 X	49577	-0-	-77802	-0-	1013	1	36443	2	Y	10889	10810	1	4 8	696
							11978	9								
01		127379 X	NO RPT	-0-	-127379	-0-					Y	NO RPT				696

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		3H	RRCID ->	291545	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL DEPTH	11291	PERF.11289 - 17732	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	134268 X	134268	-0-	-0-	-0-	1494	1	116309	2	Y	14528	14180	1	1057
						484	4	15981	9					
09	124280 X	124280	-0-	-0-	-0-	1853	1	106316	2	Y	14181	14251	1	987
						15599	9							
10	145808 X	120076	-0-	-25732	-0-	1762	1	103738	2	Y	12634	12645	1	943
						13897	9					33	8	
11	168240 X	107043	-0-	-61197	-0-	1747	1	92734	2	Y	10982	11332	1	593
						12080	9							
12	173848 X	105722	-0-	-68126	-0-	2538	1	91301	2	Y	10477	10387	1	669
						11525	9					14	8	
01	134261 X	NO RPT	-0-	-134261	-0-					Y	NO RPT			669
-----														
SARATOGA B		WELL #:		2H	RRCID ->	291562	COMPL. DATE	12/29/2020	TOTAL DEPTH	10830	PERF.11636 - 19203			
08	133495 X	133495	-0-	-0-	-0-	2617	1	103268	2	Y	25078	25518	1	199
						24	4	27586	9					
09	159480 X	120269	-0-	-39211	-0-	2695	1	92206	2	Y	22833	22689	1	343
						25116	9							
10	164796 X	114588	-0-	-50208	-0-	2090	1	88298	2	Y	21920	21791	1	472
						24112	9							
11	159480 X	104332	-0-	-55148	-0-	1823	1	80030	2	Y	20399	20225	1	646
						22439	9							
12	164796 X	99741	-0-	-65055	-0-	1978	1	76450	2	Y	19223	19217	1	652
						21145	9							
01	164796 X	NO RPT	-0-	-164796	-0-					Y	NO RPT			652
-----														
LIEBSCHER		WELL #:		3H	RRCID ->	291575	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL DEPTH	11233	PERF.11143 - 16667			
08	0	146731	-0-	146731	1198863	1928	1	132829	2	Y	10318	10178	1	702
						624	4	11350	9					
09	0	127860	-0-	127860	1326723	2029	1	114578	2	Y	9721	9735	1	688
						10693	9							
10	1451809 X	125086	-0-	-1326723	-0-	1894	1	111493	2	Y	9972	9914	1	746
						10969	9							
11	181770 X	112540	-0-	-69230	-0-	1898	1	100763	2	Y	8505	8792	1	459
						9356	9							
12	187829 X	108759	-0-	-79070	-0-	2700	1	97116	2	Y	7784	7745	1	498
						8562	9							
01	187829 X	NO RPT	-0-	-187829	-0-					Y	NO RPT			498
-----														
SARATOGA C		WELL #:		3H	RRCID ->	291641	COMPL. DATE	12/29/2020	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11333 - 18369			
08	0	167842	-0-	167842	1669323	2723	1	146375	2	Y	17017	17327	1	135
						25	4	18719	9					
09	1823494 X	154171	-0-	-1669323	-0-	2695	1	134273	2	Y	15410	15314	1	231
						16951	9							
10	220317 X	150456	-0-	-69861	-0-	3088	1	130455	2	Y	15257	15160	1	328
						16783	9							
11	213210 X	136194	-0-	-77016	-0-	2703	1	118653	2	Y	13435	13337	1	426
						14779	9							
12	220317 X	134559	-0-	-85758	-0-	3025	1	116914	2	Y	13057	13040	1	443
						14363	9							
01	220317 X	NO RPT	-0-	-220317	-0-					Y	NO RPT			443
-----														
KING		WELL #:		8RE	RRCID ->	291715	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8062 - 11410			
08	0	595	-0-	595	10279	595	2			N	-0-			-0-
09	0	583	-0-	583	10862	583	2			N	-0-			-0-
10	0	697	-0-	697	11559	697	2			N	-0-			-0-
11	11970 X	411	-0-	-11559	-0-	411	2			N	-0-			-0-
12	2573 X	97	-0-	-2476	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*01	2573 X	1050	-0-	-1523	-0-	1050	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM				
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE				
08	0	75	-0-	75	1046	75	2			N	-0-	-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	1046					N	-0-	-0-				
10	0	79	-0-	79	1125	79	2			N	-0-	-0-				
11	0 W	74	-0-	74	1199	74	2			N	-0-	-0-				
*12	0 W	160	-0-	160	1359	77	2	83	9	N	75	75				
01	0 W	60	-0-	60	1419	60	2			N	-0-	75				
-----																
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481																
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT	-0-				
-----																
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635																
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025																
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-	75				
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	75				
10	1023 N	117	-0-	-906	-0-	117	3			N	-0-	75				
11	390 N	60	-0-	-330	-0-	60	3			N	-0-	75				
12	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-	75				
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-	75				
-----																
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740																
08	3100 N	16589	-0-	13489	18710	14462	3	2127	9	N	1934	1780	1	363		
09	3000 N	13859	-0-	10859	29569	12255	3	1604	9	N	1458	1606	1	215		
10	39162 X	9593	-0-	-29569	-0-	8574	3	1019	9	N	926	730	1	411		
11	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	6606	3	862	9	N	784	1091	1	104		
*12	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	17374	3	1813	9	N	1648	1459	1	18	8	275
*01	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	11915	3	1097	9	N	997	1088	1			184
-----																
NITRO OIL & GAS, LLC 611014																
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699																
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	929	3	62	9	N	56	177	1			125
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	930	3	17	9	N	15					140
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	933	3	15	9	N	14					154
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	906	3	3	9	N	3					157
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					157
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
-----																
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970																
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021																



GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
OUTLAW OIL LLC		628425		WELL #: 1		RRCID -> 172694		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7510 - 10131	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		406 N	406	-0-	-0-	343 2	63 9	N	57				139
09		478 N	478	-0-	-0-	310 2	168 9	N	153	216 1			76
10		2942 N	2942	-0-	-0-	2540 2	402 9	N	365				441
11		1937 N	1937	-0-	-0-	1733 2	204 9	N	185	375 1	1 8		250
12		858 N	858	-0-	-0-	747 2	111 9	N	101	190 1			161
*01		1361 N	1361	-0-	-0-	1118 2	243 9	N	221	183 1			199
-----													
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #: 1 X		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133		PERF.15497 - 18942	
08		134 N	134	-0-	-0-	134 2		N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*10		290 N	290	-0-	-0-	290 2		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		660819		WELL #: 1H		RRCID -> 162967		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 18587		PERF.14080 - 16500	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
POCO LLC		668802		WELL #: 1		RRCID -> 157259		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL DEPTH 8779		PERF. 8237 - 10076	
08		2263 X	1996	-0-	-267	1961 2	35 9	N	32	182 1			20
09		1978 N	1978	-0-	-0-	1947 2	31 9	N	28				48
10		1798 N	1163	-0-	-635	1138 2	25 9	N	23				71
11		1920 N	1180	-0-	-740	1145 2	35 9	N	32				103
12		2046 N	1564	-0-	-482	1531 2	33 9	N	30				133
*01		1983 N	1983	-0-	-0-	1946 2	37 9	N	34				167
-----													
POINTER EXPLORATION CO, LLC		668908		WELL #: 1		RRCID -> 160814		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 18460		PERF.14559 - 14985	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
PROGENIES OPERATING LLC		681161		WELL #: 1		RRCID -> 161523		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 16320		PERF.12671 - 16320	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				77
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				77
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				77
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				77
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				77
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				77

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11589	PERF.11256 - 11508	
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86	

MITCHELL, B.P. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	278539	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8723 - 8997
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823 - 17065
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-	98
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	98
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	N	3	101
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-	101
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-	101
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	101

CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267		
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-	15
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-	15
10	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1431	2	187	9	N	170	4
11	1740	N	1410	-0-	-330	-0-	1410	2			N	-0-	4
*12	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2			N	-0-	4
*01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-	4

CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840		
08	930	N	474	-0-	-456	-0-	474	2			N	-0-	104
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-	104
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	104
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	104
*12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-	104
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-	104

CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057		
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	45
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-	45
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	45
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-	45
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	45
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-	45



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
ORSAK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 163559		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	806	1 13255 2	N	860	927	1	186
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	946	9 3382 2	N	226	187	1	225
10	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	210	1 10727 2	N	626	572	1	279
11	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	249	9 10446 2	N	600	557	1	322
12	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	670	1 10168 2	N	551	771	1	101
*01	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	689	9 9758 2	N	388	382	1	107
						640	1					
						660	9					
						611	1			1	8	
						606	9					
						605	1					
						427	9					
CANIK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 164837		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018												
BLAIR OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166348		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950				
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
SUPAK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 167171		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497				
08	7223 X	1371	-0-	-5852	-0-	79	1 1292 2	N	-0-			54
09	6990 X	3363	-0-	-3627	-0-	196	1 3167 2	N	-0-			54
10	6262 X	711	-0-	-5551	-0-	42	1 669 2	N	-0-			54
11	3780 X	1959	-0-	-1821	-0-	113	1 1846 2	N	-0-			54
12	3906 X	1336	-0-	-2570	-0-	76	1 1260 2	N	-0-			54
01	3472 X	2021	-0-	-1451	-0-	118	1 1903 2	N	-0-			54
KONVICKA		WELL #: 10L		RRCID -> 169882		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704				
08	496 N	234	-0-	-262	-0-	13	1 220 2	N	1			232
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1	9 322 2	N	-0-			232
10	496 N	329	-0-	-167	-0-	20	1 310 2	N	-0-			232
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	19	1 214 2	N	-0-			232
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	13	1	N	-0-			232
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			232
WECHETA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172478		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	36177 X	27590	-0-	-8587	-0-	1714	1	24693	2	N	1075	1326	1	91
						1183	9							
09	35010 X	17949	-0-	-17061	-0-	816	1	16412	2	N	655	425	1	321
						721	9							
10	34410 X	25946	-0-	-8464	-0-	1232	1	23447	2	N	1152	1255	1	218
						1267	9							
11	32310 X	22028	-0-	-10282	-0-	796	1	20087	2	N	1041	954	1	305
						1145	9							
12	30597 X	21132	-0-	-9465	-0-	1234	1	18745	2	N	1048	1142	1	211
						1153	9							
01	27590 X	23871	-0-	-3719	-0-	3328	1	18994	2	N	1408	1357	1	262
						1549	9							
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018														
08	38068 X	37685	-0-	-383	-0-	2352	1	33836	2	N	1361	1502	1	243
						1497	9							
09	42930 X	26305	-0-	-16625	-0-	1401	1	23519	2	N	1259	953	1	549
						1385	9							
10	44361 X	24295	-0-	-20066	-0-	1164	1	21901	2	N	1118	1336	1	331
						1230	9							
11	42930 X	23337	-0-	-19593	-0-	780	1	21337	2	N	1109	1155	1	285
						1220	9							
12	44237 X	21097	-0-	-23140	-0-	1310	1	18411	2	N	1251	1149	1	386
						1376	9					1	8	
01	37696 X	22684	-0-	-15012	-0-	3314	1	18340	2	N	936	1149	1	173
						1030	9							
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445														
08	34751 X	18090	-0-	-16661	-0-	241	1	16960	2	N	808	753	1	282
						889	9							
09	33630 X	-0-	-0-	-33630	-0-					N	-0-	118	1	164
10	32922 X	27502	-0-	-5420	-0-	1277	1	24980	2	N	1132	1132	1	164
						1245	9							
11	30930 X	14093	-0-	-16837	-0-	568	1	12586	2	N	854	765	1	253
						939	9							
12	27838 X	24461	-0-	-3377	-0-	1328	1	21573	2	N	1418	1347	1	324
						1560	9							
01	27497 X	25251	-0-	-2246	-0-	3600	1	20384	2	N	1152	1362	1	114
						1267	9							
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445														
08	41261 X	31132	-0-	-10129	-0-	1523	1	28541	2	Y	971	873	1	176
						1068	9							
09	29785 X	29785	-0-	-0-	-0-	1154	1	27469	2	Y	1056	944	1	288
						1162	9							
10	28295 X	28295	-0-	-0-	-0-	1219	1	25903	2	Y	1066	1304	1	50
						1173	9							
11	24901 X	24901	-0-	-0-	-0-	1799	1	22177	2	Y	841	572	1	319
						925	9							
12	24587 X	24587	-0-	-0-	-0-	654	1	22952	2	Y	892	756	1	454
						981	9					1	8	
*01	23308 X	23308	-0-	-0-	-0-	2718	1	19828	2	Y	693	766	1	381
						762	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225													
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321													
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	
08	77717 X	59765	-0-	-17952	-0-	3625 1	54952 2	Y	1080	1024 1		227	
09	54600 X	54121	-0-	-479	-0-	1188 9							
09	54600 X	54121	-0-	-479	-0-	2846 1	50411 2	Y	785	945 1		67	
10	57242 X	57242	-0-	-0-	-0-	864 9							
10	57242 X	57242	-0-	-0-	-0-	2855 1	53899 2	Y	444	368 1		143	
11	54600 X	49605	-0-	-4995	-0-	488 9							
11	54600 X	49605	-0-	-4995	-0-	1779 1	47005 2	Y	746	570 1		319	
12	56420 X	46512	-0-	-9908	-0-	821 9							
12	56420 X	46512	-0-	-9908	-0-	3021 1	42934 2	Y	506	576 1		249	
01	56420 X	51065	-0-	-5355	-0-	557 9							
01	56420 X	51065	-0-	-5355	-0-	7621 1	42666 2	Y	707	584 1		372	
						778 9							
-----													
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788													
08	77376 X	52968	-0-	-24408	-0-	4089 1	46167 2	N	2465	2356 1		274	
09	64920 X	50105	-0-	-14815	-0-	2712 9							
09	64920 X	50105	-0-	-14815	-0-	2756 1	44547 2	N	2547	2421 1		400	
10	62806 X	48303	-0-	-14503	-0-	2802 9							
10	62806 X	48303	-0-	-14503	-0-	2377 1	43771 2	N	1959	2272 1		87	
11	55260 X	44290	-0-	-10970	-0-	2155 9							
11	55260 X	44290	-0-	-10970	-0-	1229 1	41392 2	N	1517	1321 1		283	
12	57102 X	52526	-0-	-4576	-0-	1669 9							
12	57102 X	52526	-0-	-4576	-0-	3461 1	46918 2	N	1952	1786 1	1 8	448	
*01	59445 X	59445	-0-	-0-	-0-	2147 9							
*01	59445 X	59445	-0-	-0-	-0-	9094 1	48306 2	N	1859	1918 1		389	
						2045 9							
-----													
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913													
08	91574 X	66478	-0-	-25096	-0-	4269 1	59893 2	N	2105	2192 1		73	
09	75450 X	61512	-0-	-13938	-0-	2316 9							
09	75450 X	61512	-0-	-13938	-0-	3362 1	56136 2	N	1831	1529 1		375	
10	74741 X	57013	-0-	-17728	-0-	2014 9							
10	74741 X	57013	-0-	-17728	-0-	2778 1	52116 2	N	1926	2052 1		249	
11	69690 X	56921	-0-	-12769	-0-	2119 9							
11	69690 X	56921	-0-	-12769	-0-	1840 1	52676 2	N	2186	1903 1		532	
12	68696 X	63803	-0-	-4893	-0-	2405 9							
12	68696 X	63803	-0-	-4893	-0-	4119 1	57628 2	N	1869	1995 1		406	
*01	68878 X	68878	-0-	-0-	-0-	2056 9							
*01	68878 X	68878	-0-	-0-	-0-	10399 1	57492 2	N	897	975 1		328	
						987 9							
-----													
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428													
08	59396 X	34430	-0-	-24966	-0-	577 1	31465 2	N	2171	2165 1		244	
09	55350 X	51195	-0-	-4155	-0-	2388 9							
09	55350 X	51195	-0-	-4155	-0-	2160 1	45434 2	N	3274	3451 1		67	
10	50375 X	45525	-0-	-4850	-0-	3601 9							
10	50375 X	45525	-0-	-4850	-0-	1967 1	40658 2	N	2636	2230 1		473	
11	47760 X	23150	-0-	-24610	-0-	2900 9							
11	47760 X	23150	-0-	-24610	-0-	1133 1	20607 2	N	1282	1716 1		39	
12	52917 X	18402	-0-	-34515	-0-	1410 9							
12	52917 X	18402	-0-	-34515	-0-	1196 1	16135 2	N	974	543 1		470	
01	52917 X	38659	-0-	-14258	-0-	1071 9							
01	52917 X	38659	-0-	-14258	-0-	2954 1	33186 2	N	2290	2304 1		456	
						2519 9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE												
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225																		
DREDD		WELL #: 1H		RRCID -> 289635		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311												
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										
08	57908	X	36143	-0-	-21765	-0-	607 1	32456	2	N	2800	2649	1	311						
							3080 9													
09	54780	X	52440	-0-	-2340	-0-	2158 1	45788	2	N	4085	4119	1	277						
							4494 9													
10	52173	X	48369	-0-	-3804	-0-	1872 1	43155	2	N	3038	2679	1	636						
							3342 9													
11	50040	X	40547	-0-	-9493	-0-	1940 1	35283	2	N	3022	3434	1	224						
							3324 9													
12	54188	X	48121	-0-	-6067	-0-	3058 1	41459	2	N	3276	3227	1	272						
							3604 9					1	8							
01	54188	X	45718	-0-	-8470	-0-	3432 1	39141	2	N	2859	2669	1	462						
							3145 9													
RANGER											WELL #: 1H		RRCID -> 290401		COMPL. DATE 01/24/2021		TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597			
08	308047	X	152122	-0-	-155925	-0-	2704 1	141467	2	N	7228	7085	1	535						
							7951 9													
09	283770	X	138007	-0-	-145763	-0-	5800 1	124945	2	N	6602	6793	1	344						
							7262 9													
10	182869	X	134910	-0-	-47959	-0-	5150 1	123262	2	N	5907	5649	1	602						
							6498 9													
11	166530	X	120571	-0-	-45959	-0-	5940 1	108011	2	N	6018	6242	1	378						
							6620 9													
12	172081	X	117385	-0-	-54696	-0-	7081 1	103885	2	N	5835	5715	1	498						
							6419 9													
01	152117	X	110118	-0-	-41999	-0-	7410 1	96454	2	N	5685	5713	1	470						
							6254 9													
CLIFFHANGER											WELL #: 1H		RRCID -> 290742		COMPL. DATE 01/24/2021		TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580			
08	264957	X	145312	-0-	-119645	-0-	2564 1	134177	2	N	7792	7650	1	484						
							8571 9													
09	239490	X	124339	-0-	-115151	-0-	5190 1	111795	2	N	6685	6774	1	395						
							7354 9													
10	216163	X	114251	-0-	-101912	-0-	4260 1	101953	2	N	7307	7237	1	465						
							8038 9													
11	177090	X	104930	-0-	-72160	-0-	5079 1	92342	2	N	6826	6995	1	296						
							7509 9													
12	167028	X	97610	-0-	-69418	-0-	5765 1	84564	2	N	6619	6209	1	706						
							7281 9													
01	145297	X	95574	-0-	-49723	-0-	6408 1	83418	2	N	5225	5612	1	319						
							5748 9													
SANDEL OPERATING COMPANY											747534		WELL #: 1H		RRCID -> 157910		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342	
SMITH, A. UNIT																				
08	1829	N	1171	-0-	-658	-0-	1171 2			N	-0-			54						
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2			N	-0-			54						
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2			N	-0-			54						
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2			N	-0-			54						
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			54						
*01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2			N	-0-			54						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC		748153														
DUTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175789		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		MCCULLOUGH		WELL #: 1H		RRCID -> 282737		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046				
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	1	1	216	2	N	-0-					-0-
09	300 N	176	-0-	-124	-0-	1	1	175	2	N	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	2	N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	N	-0-					-0-
01	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SHIELD PETROLEUM		777007		J. W. V. OL		WELL #: 1		RRCID -> 162301		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
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	
08	2945 X	2739	-0-	-206	-0-	2190	2	549	9	N	499	383	1		431
09	2970 X	2703	-0-	-267	-0-	2287	2	416	9	N	378	576	1	2	231
10	3069 X	2853	-0-	-216	-0-	2334	2	519	9	N	472	384	1	5	314
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	2567	2	590	9	N	536	582	1	4	264
12	2976 X	2444	-0-	-532	-0-	2057	2	387	9	N	352	380	1		236
01	2852 X	2713	-0-	-139	-0-	2351	2	362	9	N	329	347	1	11	207

SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471		WARMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146860		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

QUINN S/T		806471		WELL #: 1H		RRCID -> 152965		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021																



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 806471									
QUE PASA "B" 2ST		WELL #: H 2ST		RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12600 - 16431	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2542 X	2233	-0-	-309	-0-	2233	2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	2089	-0-	2089	2089	2089	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	2329	-0-	2329	4418	2329	2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	1596	-0-	1596	6014	1596	2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	2580	-0-	2580	8594	2580	2	Y	-0-	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8594			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.12983 - 15130	
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-	13	
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-	13	
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-	13	
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-	13	
12	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2	N	-0-	13	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
-----											
MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.12700 - 15360	
08	2635 N	2158	-0-	-477	-0-	2158	2	N	-0-	53	
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-	53	
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-	53	
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-	53	
12	2573 N	2236	-0-	-337	-0-	2236	2	N	-0-	53	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53	
-----											
ROBINSON "B"		WELL #: 2H		RRCID ->	161900	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.13155 - 16654	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2021											
-----											
QUE PASA "C"		WELL #: 3H		RRCID ->	163246	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	16237	PERF.13382 - 16327	
08	DLQ G-10	224	-0-	224	810	224	2	Y	-0-	5	
09	DLQ G-10	209	-0-	209	1019	209	2	Y	-0-	5	
10	DLQ G-10	233	-0-	233	1252	233	2	Y	-0-	-0-	
11	P&A-COND	160	-0-	160	1412	160	2	Y	-0-	5	
12	P&A-COND	258	-0-	258	1670	258	2	Y	-0-	5	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5	
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021											
-----											
QUE PASA "D"		WELL #: 4H		RRCID ->	164025	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12762 - 15820	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021											
-----											
MARLIN		WELL #: 1		RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939	PERF.14690 - 19696	
08	4960 X	3908	-0-	-1052	-0-	63	1	3845	2	N	-0-
09	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	204	1	5186	2	N	-0-
10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	190	1	5067	2	N	-0-
11	4680 X	4500	-0-	-180	-0-	4500	2			N	-0-
12	5580 X	5288	-0-	-292	-0-	236	1	5052	2	N	-0-
01	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 806471								
MARLIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246228		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000		
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
08	3007 X	1720	-0-	-1287	-0-	28 1	N	-0-		-0-
09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	109 1	N	-0-		-0-
10	2728 X	2089	-0-	-639	-0-	76 1	N	-0-		-0-
11	2640 X	854	-0-	-1786	-0-	854 2	N	-0-		-0-
12	2976 X	2481	-0-	-495	-0-	111 1	N	-0-		-0-
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WALKOVIK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809		
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-		-0-
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	N	-0-		-0-
10	2015 N	1669	-0-	-346	-0-	1669 2	N	-0-		-0-
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2	N	-0-		-0-
12	2139 N	1691	-0-	-448	-0-	1691 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
APOLONIA		WELL #: 2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750		
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	N	-0-		-0-
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2	N	-0-		-0-
10	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	1621 2	N	-0-		-0-
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	-0-		-0-
12	2077 N	1641	-0-	-436	-0-	1641 2	N	-0-		-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WRANGLER		WELL #: 2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187		
08	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	17 1	N	-0-		-0-
09	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	38 1	N	-0-		-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-		-0-
11	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	45 1	N	-0-		-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		837188		RRCID -> 097838		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881		
NORTH GAYHILL		WELL #:								
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004										
-----										
TE-RAY RESOURCES, LLC		840557		RRCID -> 161629		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729		
UHYREK UNIT		WELL #: 10L								
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		51
*09	1560 N	1522	-0-	-38	-0-	1522 2	N	-0-		51
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	N	-0-		51
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-		N	NO RPT		51
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-		N	NO RPT		51
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT		51

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
TE-RAY RESOURCES, LLC		//CONT.//		840557									
SHULA UNIT		WELL #:		10L		RRCID -> 167153		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3698	2	24	9	N	22	165
*09		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5392	2	33	9	N	30	195
*10		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-	195
*11		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4895	2	44	9	N	40	50
*12		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4374	2	59	9	N	54	104
*01		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4436	2	31	9	N	28	132

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344		WELL #:		RRCID -> 289874		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979			
LANNISTER UNIT		2H											
08		38192 X	27337	-0-	-10855	-0-	1430	1	25530	3	N	343	296
							377	9					
09		33150 X	23410	-0-	-9740	-0-	523	1	22568	3	N	290	221
							319	9					
10		34255 X	15670	-0-	-18585	-0-	1685	1	13770	3	N	195	224
							215	9					
11		30630 X	15097	-0-	-15533	-0-	14886	3	211	9	N	192	226
12		28582 X	19740	-0-	-8842	-0-	1319	1	18121	3	N	273	313
							300	9					
*01		27342 X	17515	-0-	-9827	-0-	824	1	16458	3	N	212	151
							233	9					

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		WELL #:		RRCID -> 280229		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693			
STORK, ARTHUR		1H											
08		868 N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-	39
09		840 N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-	39
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-	39
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	39
*12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	820	2	14	9	N	13	52
*01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-	52

TEX-LEE OPERATING COMPANY		849765		WELL #:		RRCID -> 140301		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131			
MIKESKA		1											
08		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-	53
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-	53
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-	53
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-	53
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-	53
*01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	53

TRIVISTA OPERATING LLC		871169		WELL #:		RRCID -> 096314		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334			
MCELROY		1											
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
U. S. OPERATING, INC.		875431		WELL #: 2		RRCID -> 075992		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	584 N	584	-0-	-0-	-0-	580	2	4	9	N	4					24
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	N	7					31
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	585	2	8	9	N	7					38
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	N	7					45
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	519	2	12	9	N	11					56
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	N	7					63

JAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

RUTHIE		WELL #: 1		RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MAXYE		WELL #: 2		RRCID -> 083135		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428								
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-

DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955								
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					2
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					2
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					2
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					2
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					2
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					2

GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423								
08	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1107	2	29	9	N	26					100
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1097	2	23	9	N	21	105	1	1	8	15
10	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	983	2	17	9	N	15					30
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1099	2	28	9	N	25	1	8			54
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1154	2	37	9	N	34					88
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1180	2	35	9	N	32	114	1	1	8	5

SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978								
08	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					34
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					34
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					34
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					34
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					34
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					34

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.//		875431								
PETERSON, NANCY		WELL #:		2	RRCID ->	165932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 8206 - 8362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BECKY		WELL #:		01	RRCID ->	226539	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10873 - 10908	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
-----												
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.				877921								
YEGUA PROPERTIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229729	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11618	PERF.11179 - 11618	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
-----												
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
WALKER, M. P.		WELL #:		2H	RRCID ->	148090	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	11564	PERF.11125 - 14135	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		53
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-		53
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-		53
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-		53
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-		53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53
-----												
VILAS-MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	148290	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	15870	PERF.12585 - 15166	
08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-		-0-
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-		-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-		-0-
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-		-0-
12	1798 N	602	-0-	-1196	-0-	602	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WALKER, M. P.		WELL #:		3H	RRCID ->	149172	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	15111	PERF.11165 - 15111	
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-		77
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-		77
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-		77
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-		77
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-		77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
KANKEL		WELL #: 1RE		RRCID -> 154484		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			144
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			144
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			144
11	300 N	54	-0-	-246	-0-	54	3	N	-0-			144
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3	N	-0-			144
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
-----												
VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
-----												
MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280				
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3	N	-0-			204
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-			204
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			204
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-			204
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			204
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
-----												
MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006				
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-			98
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-			98
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-			98
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-			98
*12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-			98
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
-----												
SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 157450		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895				
08	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	3	N	-0-			62
09	450 N	130	-0-	-320	-0-	130	3	N	-0-			62
10	434 N	124	-0-	-310	-0-	124	3	N	-0-			62
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3	N	-0-			62
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
-----												
BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146				
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			77
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			77
10	496 N	328	-0-	-168	-0-	328	3	N	-0-			77
11	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3	N	-0-			77
12	496 N	294	-0-	-202	-0-	294	3	N	-0-			77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
-----												
HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894				
08	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3	N	-0-			169
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			169
10	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3	N	-0-			169
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			169
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			169
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			169

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365		
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
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			137
09	960 N	786	-0-	-174	-0-	786	3			137
10	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	3			137
11	900 N	786	-0-	-114	-0-	786	3			137
*12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					137
-----										
MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161961		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411		
08	1023 N	48	-0-	-975	-0-	44	3	4	9	124
09	780 N	478	-0-	-302	-0-	478	3			124
10	992 N	79	-0-	-913	-0-	79	3			124
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			124
12	496 N	93	-0-	-403	-0-	93	3			124
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			124
-----										
WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID -> 162950		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MOORE, JESSIE		WELL #: 5RE		RRCID -> 166319		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189		
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	650	3	204	9	-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 189825		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615		
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			137
09	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1012	3			137
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			137
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			137
12	1054 N	958	-0-	-96	-0-	958	3			137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					137
-----										
WILKINS "A"		WELL #: 4HU		RRCID -> 189946		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212077		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		25172 X	20921	-0-	-4251	-0-	20194	3	727	9	N	661	770	1		495
09		24360 X	15263	-0-	-9097	-0-	14927	3	336	9	N	305	406	1		394
10		25172 X	9433	-0-	-15739	-0-	9168	3	265	9	N	241	204	1		431
11		24506 X	24506	-0-	-0-	-0-	23649	3	857	9	N	779	589	1		621
12		21576 X	19684	-0-	-1892	-0-	19004	3	680	9	N	618	603	1		636
01		20925 X	18012	-0-	-2913	-0-	17397	3	615	9	N	559	607	1		588
-----																
BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001																
08		187771 X	187771	-0-	-0-	-0-	187771	3			N	-0-				59
09		174000 X	156530	-0-	-17470	-0-	156530	3			N	-0-				59
10		202368 X	144151	-0-	-58217	-0-	144151	3			N	-0-				59
11		195840 X	132632	-0-	-63208	-0-	132632	3			N	-0-				59
12		202368 X	127646	-0-	-74722	-0-	165	1	127481	3	N	-0-				59
01		187767 X	125466	-0-	-62301	-0-	4951	1	120515	3	N	-0-				59
-----																
SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376																
08		95511 X	62563	-0-	-32948	-0-	219	1	62158	3	N	169				219
							186	9								
09		92430 X	52962	-0-	-39468	-0-	212	1	52584	3	N	151	201	1		169
							166	9								
10		95511 X	50463	-0-	-45048	-0-	219	1	50098	3	N	133	198	1		104
							146	9								
11		78930 X	44137	-0-	-34793	-0-	213	1	43755	3	N	154				258
							169	9								
12		70308 X	52833	-0-	-17475	-0-	1129	1	51575	3	N	117	185	1		190
							129	9								
*01		65656 X	65656	-0-	-0-	-0-	3342	1	62148	3	N	151	175	1		166
							166	9								
-----																
SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880																
08		211066 X	211066	-0-	-0-	-0-	211066	3			N	-0-				54
09		202920 X	189979	-0-	-12941	-0-	189979	3			N	-0-				54
10		209684 X	172330	-0-	-37354	-0-	172330	3			N	-0-				54
11		204270 X	163636	-0-	-40634	-0-	163636	3			N	-0-				54
12		211079 X	154636	-0-	-56443	-0-	200	1	154436	3	N	-0-				54
01		211079 X	156833	-0-	-54246	-0-	6189	1	150644	3	N	-0-				54
-----																
WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934 CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551																
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020  
 PETERS, ALTON WELL #: RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019																

YOUNG, JOHN H., INC. 948460  
 BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7893 - 8783	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006400		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8741 - 8753	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8695 - 8725	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006402		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8126 - 8166	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON							
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359										
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	8330 - 8346		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 8532		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----														
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8732 - 8757		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8976 - 9005		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8502 - 8538		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197  
 GULF COAST WATER AUTHORITY WELL #: 1 RRCID -> 276360 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7400 - 7416

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020															

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359  
 SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIMME PUTT (YEGUA) 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002  
 RASMUSSEN WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650

08	14B2	EXT	508	-0-	508	508	50	1	458	2	N	-0-			60
09		744 X	236	-0-	-508	-0-	236	2			N	-0-			60
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			60
11		480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-			60
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			60
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			60

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

08	14B2	EXT	1077	-0-	1077	1077	104	1	973	2	N	-0-			95
09		2941 X	1864	-0-	-1077	-0-	1864	2			N	-0-			95
10		533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			95
11		1050 X	59	-0-	-991	-0-	59	2			N	-0-			95
12		1922 X	364	-0-	-1558	-0-	364	2			N	-0-			95
01		1922 X	12	-0-	-1910	-0-	12	2			N	-0-			95

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208  
 HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208  
 QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
TURNER-PLUMMER		WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5150 - 7732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	3	RRCID ->	131891	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8392 - 8678
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	8898 - 8904
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,100)		35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
INLAND OCEAN, INC.		424607									
CABALLO		WELL #:	1	RRCID ->	285866	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9106 - 9111
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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C.G.		WELL #:	3	RRCID ->	108023	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9232 - 9246
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A		
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				216
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				216
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				216
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				216
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				216
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				216

GLASSCOCK RANCH		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				251
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				251
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				251
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				251
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				251
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				251

GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
HOEGEMEYER A		WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				287
09		9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-				385
*10		15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	242 1	14357 2	366 368 1	383
							403 9			
*11		16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	258 1	15796 2		407
							413 9			
*12		16553 X	16553	-0-	-0-	-0-	276 1	15862 2		430
							415 9			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				430

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938		
08	15345 X	12453	-0-	-2892	-0-	-0-	12005 3	448 9	407 190 1	218
09	13680 X	7941	-0-	-5739	-0-	-0-	7484 3	457 9	415 547 1	86
10	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	-0-	12931 3	488 9	444 377 1	153
11	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	-0-	12124 3	475 9	432 378 1	207
*12	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	-0-	12354 3	506 9	460 570 1	97
*01	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	-0-	18182 3	547 9	497 387 1	207

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 271318		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038		
08	32332 X	32332	-0-	-0-	-0-	-0-	31245 3	1087 9	988 1297 1	928
09	31205 X	31205	-0-	-0-	-0-	-0-	30125 3	1080 9	982 1080 1	830
10	33883 X	32906	-0-	-977	-0-	-0-	31749 3	1157 9	1052 902 1	980
11	32790 X	31056	-0-	-1734	-0-	-0-	29923 3	1133 9	1030 1080 1	930
12	42625 X	33358	-0-	-9267	-0-	-0-	32189 3	1169 9	1063 1074 1	919
*01	33711 X	33711	-0-	-0-	-0-	-0-	32433 3	1278 9	1162 1065 1	1016

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HILL										35231 970 048169		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
WELL #: 1 RRCID -> 283555 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11982 - 11992																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			324			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			324			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			324			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			324			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			324			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			324			
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2019																
-----																
PETRODOME OPERATING, LLC																
MCDOWELL										660286		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682																
08	12214 X	538	-0-	-11676	-0-	486 3	52 9		N	47			47			
09	10200 X	150	-0-	-10050	-0-	82 3	68 9		N	62			109			
10	8959 X	177	-0-	-8782	-0-	90 3	87 9		N	79	188 1		-0-			
11	4950 X	109	-0-	-4841	-0-	74 3	35 9		N	32			32			
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-			32			
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			32			
-----																
GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK, C. G.										35237 500 681327		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO	
WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62			
-----																
GLEN FLORA (YEGUA 8600)																
HILCORP ENERGY COMPANY NILSON										35285 700 386310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON	
WELL #: 3 RRCID -> 282277 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																
GLEN FLORA (YEGUA 9000)																
HILCORP ENERGY COMPANY RIOUX										35285 750 386310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON	
WELL #: 1 RRCID -> 279380 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9033 - 9100																
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																
HITE																
WELL #: 3 RRCID -> 285284 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8920 - 8960																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			



GLENDALE (WOODBINE, LOWER)		35373 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851								
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1A	RRCID ->	107165	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10294 - 10312
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73

GLENDALE, EAST (WILCOX)		35376 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851								
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	281155	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 5066 - 5070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46

GLENDALE, EAST (WOODBINE)		35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851								
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10010 - 10032
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		69
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-		69
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		69
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		69
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		69

GOLIGHTLY (JACKSON)		35695 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
NEBLETT'S CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	280820	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3364 - 3368
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
08	7750	6800	-0-	-950	189075	6800 2	N	-0-		-0-
09	2970	8973	-0-	6003	195078	8973 2	N	-0-		-0-
10	10869	8019	-0-	-2850	192228	8019 2	N	-0-		-0-
11	11970	32825	-0-	20855	213083	32825 2	N	-0-		-0-
12	12369	32184	-0-	19815	232898	32184 2	N	-0-		-0-
*01	12369	-0-	-0-	-12369	220529		N	-0-		-0-

-----												
GOLIGHTLY (JACKSON)		//CONT.//		35695 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723								
CHAMPION				WELL #: 1	RRCID -> 136181	COMPL. DATE 08/01/1990	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 2642	- 2650			
M	O	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
-----												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GOODRICH (4850)				35820 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #: 1	RRCID -> 120220	COMPL. DATE 02/16/1986	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4875	- 4878			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018												
-----												
GOOSE CREEK				35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TREK RESOURCES, INC.				867578								
SMITH, ASHBEL 2				WELL #: 46	RRCID -> 204900	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 4432	PERF. 4012	- 4088			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
SMITH, ASHBEL 2				WELL #: 52	RRCID -> 210951	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 2927	- 2932			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
SMITH, ASHBEL 2				WELL #: 53	RRCID -> 211019	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 3523	PERF. 1942	- 1966			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
SMITH, ASHBEL II				WELL #: 28	RRCID -> 228786	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 3553	- 3567			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305 - 5329
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		15043		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		15043		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		15043		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		15043		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		15043		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		15043		N	NO RPT			-0-

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
08	9703	11456	-0-	1753	1753	310	1	11035	2	N	101	186 1 2 8 98
09	9390	13173	-0-	3783	5536	111	9					
10	9703	14064	-0-	4361	9897	300	1	12723	2	N	136	2 8 232
11	9390	12712	-0-	3322	13219	150	9					
12	9703	14718	-0-	5015	18234	310	1	13440	2	N	285	366 1 4 2 147
01	9703	NO RPT	-0-	-9703	8531	314	9					
						300	1	12365	2	N	43	190
						47	9					
						310	1	14257	2	N	137	188 1 2 8 137
						151	9					
										N	NO RPT	137

GRACELAND (BLUE SUEDE)				36236 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION				861467								
LEHRER GU 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	282385	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	12875 - 12883
08	8804 #	6771	-0-	-2033	-0-	6771	2			N	-0-	179
09	7290 #	6148	-0-	-1142	-0-	6148	2			N	-0-	179
10	7161 #	6726	-0-	-435	-0-	6726	2			N	-0-	179
11	6930 #	6733	-0-	-197	-0-	6733	2			N	-0-	179
12	7161 #	6743	-0-	-418	-0-	6743	2			N	-0-	179
01	6758 #	5626	-0-	-1132	-0-	5626	2			N	-0-	179

GRACELAND (CRUEL)				36236 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION				861467								
LEHRER GU 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	200570	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	12399 - 12409
08	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	17223	2	88	9	N	80	174 1 212
09	10560 X	7167	-0-	-3393	-0-	7139	2	28	9	N	25	237
10	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13471	2	32	9	N	29	172 1 94
11	16740 X	15547	-0-	-1193	-0-	15468	2	79	9	N	72	166
12	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	17486	2	127	9	N	115	281
*01	18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	18489	2	84	9	N	76	180 1 177

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		37		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		37		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		37		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		37		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		37		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		37		N	NO RPT			-0-

-----												
GRAND SLAM (CLAUGHTON)				36361 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
ARCADIA OPERATING, LLC				028734								
RUNNELLS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 181480	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH 14505	PERF.14331	- 14371			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08		3181 X	-0-	-0-	-3181	-0-				Y	-0-	40
09		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1214 2	217 9		Y	197 165 1	72
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-	72
11		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	-0-	72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	187 170 1	89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	89
-----												
RUNNELLS GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 189268	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14263	- 14410			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21 18 1	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21 19 1	10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
-----												
RUNNELLS GAS UNIT 1				WELL #: 10	RRCID -> 261682	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 14785	PERF.13249	- 13258			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	341
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	341
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	341
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	341
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	341
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	341
-----												
FIELD PETROLEUM CORP. STEELE				266906	WELL #: 1	RRCID -> 193667	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 15639	PERF.12814	- 14983		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
GREATHOPE (5350 FRIO)				36596 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
FREDDCO				284921								
JONES, E. ROY, JR.				WELL #: 1	RRCID -> 164274	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 5350	- 5354			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	10
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-	10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	10
-----												
GREEN LAKE (3350)				36714 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON	
HOME PETROLEUM CORP. HALLS BAYOU RANCH				396852								
WELL #: 2				RRCID -> 071108	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 2968	- 3014				
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREEN'S LAKE (6600)		36732 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
KING, CRESTON		WELL #:	2	RRCID ->	148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6827 - 6830		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GREENS LAKE (MIOCENE 5200)		36733 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
RUBEL SWD		WELL #:	1	RRCID ->	284384	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	14573	PERF.	6011 - 6270		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GRESHAM (9700)		36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
PRATKA		WELL #:	1	RRCID ->	269494	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9302 - 9368				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE		
08	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3022	2	118	9	N	107	193	1	91
09	3480	X	2868	-0-	-612	-0-	2751	2	117	9	N	106			197
10	3410	X	2974	-0-	-436	-0-	2857	2	117	9	N	106	121	1	182
11	3180	X	2871	-0-	-309	-0-	2755	2	116	9	N	105	196	1	91
12	3224	X	2857	-0-	-367	-0-	2740	2	117	9	N	106			197
01	3131	X	2889	-0-	-242	-0-	2766	2	123	9	N	112	198	1	111

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REED UNIT		864566													
REED UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	10194 - 10226				
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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE		
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	N	23			244
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	N	12			256
							13	9							
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2			258
11	1020	N	711	-0-	-309	-0-	40	1	657	2	N	13			271
							14	9							
12	899	N	649	-0-	-250	-0-	84	1	554	2	N	10			281
							11	9							
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	66	1	598	2	N	10			291
							11	9							

REED UNIT		864566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REED UNIT		864566													
REED UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	10746 - 10859				
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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE		
08	186	X	35	-0-	-151	-0-	32	2	3	9	N	3			263
09	150	X	40	-0-	-110	-0-	2	1	36	2	N	2			265
							2	9							
10	124	X	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-			265
11	120	X	67	-0-	-53	-0-	3	1	51	2	N	12			277
							13	9							
12	124	X	35	-0-	-89	-0-	5	1	30	2	N	-0-			277
*01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	N	30			307
							33	9							

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566								
BETTY MAE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9731 - 9746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		264
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-	264
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		264
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-	264
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	N	-0-	264
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-	264

BETTY MAE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 9863 - 9893	
08	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2		N	-0-		79
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-	79
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-		79
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-	79
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	N	-0-	79
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-	79

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.13075 - 16130	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	90 1	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

DEN-SHO		WELL #:		1	RRCID ->	226908	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	17130	PERF.13586 - 13732	
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-		110
09	390 N	191	-0-	-199	-0-	191	2		N	-0-	93 1	17
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		17
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		17
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-		17
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2		N	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		37400 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
TYRRELL-COMBEST		WELL #: 1		RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		8959 X	8201	-0-	-758	-0-	310 1130	1 9	6761	2	N	1027	1062	18 8	817
09		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	300 690	1 9	6539	2	N	627	552	19 8	873
10		7316 X	6352	-0-	-964	-0-	233 833	1 9	5286	2	N	757	890	12 8	728
11		7080 X	6230	-0-	-850	-0-	240 782	1 9	5208	2	N	711	539	12 8	888
12		8215 X	4456	-0-	-3759	-0-	208 653	1 9	3595	2	N	594	877	12 8	593
01		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT			593

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		37426 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
MOORE'S BLUFF 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 280619		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		27590 X	22427	-0-	-5163	-0-	310 946	1 9	21171	2	N	860	734	8 8	382
09		26700 X	15365	-0-	-11335	-0-	300 369	1 9	14696	2	N	335	362	6 8	349
10		24366 X	23729	-0-	-637	-0-	310 836	1 9	22583	2	N	760	723	10 8	376
11		22980 X	21388	-0-	-1592	-0-	300 739	1 9	20349	2	N	672	724	12 8	312
12		22103 X	20283	-0-	-1820	-0-	310 711	1 9	19262	2	N	646	724	7 8	227
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			227

MOORE'S BLUFF		WELL #: 2		RRCID -> 280660		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 12094 PERF.11840 - 11852							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										04/21/2020 - P/A 04/21/20					

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		37456 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
BROUSSARD-HEBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226398		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5448 - 5458						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		//CONT.//		37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	235946	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10044 - 10078
M	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	
08	2945 X	911	-0-	-2034	-0-	90 1	810 2	N	10			142
						11 9						
09	2850 X	936	-0-	-1914	-0-	30 1	866 2	N	36	125 1	1 8	52
						40 9						
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	1	1 8		52
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			52
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			52
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			52

PROGENIES OPERATING LLC		681161		WILBANKS	WELL #:	2	RRCID ->	230390	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10732 - 10742
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					378
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					378
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					378
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					378
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					378
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					378

C. M. WILBANKS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	254183	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2580 - 2630
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		37456 539		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
BROUSSARD, HERBERT		WELL #:		17	RRCID ->	141005	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11110 - 11174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		2	RRCID ->	065430	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

HERBERT-BROUSSARD		WELL #:		3	RRCID ->	069375	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68



GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.//		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370					
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	N	-0-				184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				184
-----															
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-				5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-				5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-				5
-----															
GUM ISLAND, W. (7700)				37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
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					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HALF MOON SHOAL (FRIO-B)				38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
STATE TRACT 345		WELL #:		1		RRCID -> 224870		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND)		38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
ST 236/237 UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 234101		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11242		PERF. 10796 - 10836			
M	O	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMEL (WILCOX 8460)		38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
EAST HAMEL GAS UNIT 4		WELL #:		3		RRCID -> 278004		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8450 - 8458			
M	O	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
08		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
09		502	N	502	-0-	-0-			418	2	N	55	183	1	62
10		733	N	733	-0-	-0-			672	2	N	28			90
11	14B2	EXT	607	-0-	607	607			556	2	N	20			110
12	14B2	EXT	441	-0-	441	1048			365	2	N	41			151
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1048					N	NO RPT			151

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	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	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
08	6696	X	600	-0-	-6096	-0-			600	1	N	-0-			115
09	6330	X	5090	-0-	-1240	-0-			600	1	N	51			166
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-			620	1	N	82	158	1	90
11	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-			600	1	N	114			204
12	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-			620	1	N	111	168	1	147
*01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-			620	1	N	116	171	1	92

HAMEL, SOUTH (9350)		38440 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
WEGENHOF		WELL #:		2		RRCID -> 205418		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 9302 - 9308			
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
HAMMAN		38524 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		036587											
MCWILLIAMS OIL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284393		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8174 - 8180			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
08	279 N	148	-0-	-131	-0-	147 2	1 9	N	1			61	
09	270 N	35	-0-	-235	-0-	34 2	1 9	N	1			62	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	173 2	10 9	N	9			71	
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	789 2	12 9	N	11			82	
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	242 2	4 9	N	4			86	
01	186 N	47	-0-	-139	-0-	45 2	2 9	N	2			88	

-----													
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT			52	

-----													
HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)		38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654											
MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276868		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10720 - 10740			
08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2954 2	23 9	N	21			393	
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2007 2	15 9	N	14	184 1		223	
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	706 2	19 9	N	17			240	
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2420 3	39 9	N	35			275	
12	3100 N	3332	-0-	232	232	3288 2	44 9	N	40			315	
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			315	

-----													
HAMMAN, EAST (10,870)		38525 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654											
MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210822		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10835 - 10851			
08	1302 #	827	-0-	-475	-0-	710 2	117 9	N	106	175 1		141	
09	1260 #	758	-0-	-502	-0-	633 2	125 9	N	114			255	
10	1178 #	817	-0-	-361	-0-	701 2	116 9	N	105	185 1		175	
11	1020 #	574	-0-	-446	-0-	473 2	101 9	N	92			267	
12	597 R	597	-0-	-0-	-0-	498 2	99 9	N	90	197 1		160	
01	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			160	

-----													
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			72	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			72	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			72	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			72	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			72	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			72	

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	11500	PERF.	10835 - 10864	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
MILBERGER, F. J.				WELL #:	3	RRCID ->	222480	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	11496	PERF.	11294 - 11330	
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	17				102
09	125 X	125	-0-	-0-	-0-	117	2	8	9	N	7			109
10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	103	2	12	9	N	11			120
11	71 X	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	N	3			123
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			123
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			123
-----														
GOOLSBEE				WELL #:	1	RRCID ->	234911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11401	PERF.	11230 - 11308	
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1106	2	41	9	N	37			132
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	939	2	36	9	N	33			165
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	722	2	50	9	N	45			210
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	589	2	51	9	N	46	185	1	71
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	563	2	55	9	N	50			121
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			121
-----														
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.				WELL #:	802629	RRCID ->	212241	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	11661	PERF.	11222 - 11236	
TALAFUSE				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015														
-----														
HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B)				38525 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.				693654										
TALAFUSE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	254779	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	11057 - 11103	
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1812	2	22	9	N	20			138
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1430	2	11	9	N	10			148
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			148
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	897	2	17	9	N	15			163
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	734	2	15	9	N	14			177
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			177
-----														
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210

-----																
HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)			38613 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874													
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #: 3U		RRCID -> 052324		COMPL. DATE 04/04/1972		TOTAL DEPTH 8270		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)			38613 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
SHOCO PRODUCTION LLC			778196													
SOUTH HAMPTON			WELL #: 1A		RRCID -> 222288		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 7751 - 7755					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69				189
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1		99
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	42	1		72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	27	1		62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				79
-----																
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					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)										38644 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836									
WEISSE, E., ET AL UNIT 1										WELL #:	1	RRCID ->	006476	COMPL. DATE	03/16/1951	TOTAL DEPTH	13353	PERF.	12631 - 12725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		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
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69					
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69					
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69					
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69					
01		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69					
-----																			
DE WITT GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	162569	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	11328 - 11441
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
HANKAMER										38693 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY						
GATHER PETROLEUM CORPORATION										292850									
BOYT, E. W.										WELL #:	70	RRCID ->	055576	COMPL. DATE	06/25/1973	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	2572 - 2577
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)										38693 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
BLANKE										WELL #:	1	RRCID ->	006480	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8190 - 8317
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			81					
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			81					
10		1860 N	1327	-0-	-533	-0-	1327	2		N	-0-			81					
11		1680 N	1517	-0-	-163	-0-	1517	2		N	-0-			81					
*12		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			81					
01		1333 N	956	-0-	-377	-0-	956	2		N	-0-			81					

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
-----													
HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 3110 - 3126	
BOYT, E. W.													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
DJH OIL & GAS LLC		221734		WELL #: 37		RRCID -> 138453		COMPL. DATE 05/04/1991		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3857 - 3861	
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		WELL #: 94		RRCID -> 290189		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 1506 - 1524	
BOYT, E. W.													
08	2232 #	983	-0-	-1249	-0-		983	2	N	-0-			-0-
09	2010 #	896	-0-	-1114	-0-		896	2	N	-0-			-0-
10	2077 #	496	-0-	-1581	-0-		496	2	N	-0-			-0-
11	1230 #	668	-0-	-562	-0-		668	2	N	-0-			-0-
12	1054 #	700	-0-	-354	-0-		700	2	N	-0-			-0-
01	992 #	759	-0-	-233	-0-		759	2	N	-0-			-0-
-----													
HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
L & C ENTERPRISES, INC.		479450		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8103 - 8109	
BLANCHETTE													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 6056 - 6066	
HANKAMER, I. J. ET UX													
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) 38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
HOME PETROLEUM CORP. 396852  
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDIN CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
ROBERTS, J 186835  
WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODUM OIL & GAS CO. 618675  
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	1	N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	1	N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	1	N	-0-			-0-
01	310 N	150	-0-	-160	-0-	150	1	N	-0-			-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER) 38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
CESSNA WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786

08	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 CESSNA, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

M 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
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61	174	1	97
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62			159
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66	167	1	58
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64			122
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55			177
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67			244

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY  
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020 - P/A 06/09/20

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584  
 TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF. 13010 - 13050

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12965 - 12975

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129



OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)		39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
LOST CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8760 - 8773			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		403 X	-0-	-0-	-403	-0-		N	845		1015
09		2833 X	2833	-0-	-0-	1473 3	1360 9	N	1236	1407 1	844
10		655 X	655	-0-	-0-	318 3	337 9	N	306	182 1	968
11		1595 X	1595	-0-	-0-	603 3	992 9	N	902	1074 1	796
12		2914 X	2878	-0-	-36	1901 3	977 9	N	888	907 1	777
*01		4402 X	4402	-0-	-0-	3387 3	1015 9	N	923	1022 1	678

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LINDSEY-BLEDSE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINDSEY-BLEDSE A-84		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOWARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLAYBAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283605		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7816 - 7838			
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
COSTA ENERGY, LLC		180534									
BLACK STONE 407		WELL #: 1		RRCID -> 286339		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL DEPTH 12877 PERF.12636 - 12786			
08	33945 X	28080	-0-	-5865	-0-	27126 2	954 9	Y	867	752 1	620
09	31230 X	26542	-0-	-4688	-0-	25642 2	900 9	Y	818	928 1	510
10	32271 X	26378	-0-	-5893	-0-	25483 2	895 9	Y	814	545 1	779
11	29280 X	24785	-0-	-4495	-0-	23927 2	858 9	Y	780	879 1	680
12	28086 X	24280	-0-	-3806	-0-	23419 2	861 9	Y	783	824 1	639
01	28086 X	20547	-0-	-7539	-0-	19770 2	777 9	Y	706	718 1	627

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HANNAH				WELL #: 1	RRCID -> 223018	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 14527	PERF.12710	- 12727						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SOKOLSKI GU				WELL #: 1	RRCID -> 235070	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 13333	PERF.12926	- 13042						
08	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	656	1	1681	2	N	285	373	1	134
							314	9							
09	2640	X	1916	-0-	-724	-0-	590	1	1091	2	N	214	190	1	158
							235	9							
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	625	1	2061	2	N	324	366	1	116
							356	9							
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	642	1	2177	2	N	354	222	1	248
							389	9							
*12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	662	1	2063	2	N	331	365	1	214
							364	9							
01	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	669	1	1982	2	N	308	377	1	145
							339	9							
HANNAH				WELL #: 2	RRCID -> 249616	COMPL. DATE 01/25/2009	TOTAL DEPTH 14479	PERF.13196	- 13248						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ALEXANDER GU				WELL #: 1	RRCID -> 250575	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL DEPTH 14595	PERF.12719	- 12829						
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	568	1	1739	2	N	351	312	1	312
							386	9							
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	470	1	1299	2	N	330	373	1	269
							363	9							
10	2480	N	2038	-0-	-442	-0-	168	1	1486	2	N	349	436	1	182
							384	9							
11	2430	N	2086	-0-	-344	-0-	281	1	1418	2	N	352	388	1	146
							387	9							
12	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	260	1	1443	2	N	335	184	1	297
							369	9							
*01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	181	1	1491	2	N	347	372	1	272
							382	9							
NICHOLAS				WELL #: 1	RRCID -> 256722	COMPL. DATE 01/22/2012	TOTAL DEPTH 13793	PERF.13024	- 13076						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HANNAH		WELL #:		3	RRCID ->	262847	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	14797	PERF.12752 - 12830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13235	PERF.12607 - 12808
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12699 - 12796
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	217 1	667 2	N	130	243 1	118
						143 9					
09	1110 N	911	-0-	-199	-0-	211 1	584 2	N	105	174 1	49
						116 9					
10	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	103 1	913 2	N	169		218
						186 9					
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	148 1	747 2	N	150	195 1	173
						165 9					
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	143 1	797 2	N	149	179 1	143
						164 9					
*01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	124 1	1018 2	N	190	188 1	145
						209 9					

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6428 - 6574
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853			RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12626 - 12636
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTEDT (MIOCENE 2340)		39594 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
SCHNEIDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199300		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 2274 - 2282	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M-2)		39597 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
GROTE, EMIL		WELL #: 16		RRCID -> 114483		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 4173		PERF. 2732 - 2738	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TURNER, B. L.		WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 2303 - 2308	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HASTINGS (M-5A)			39597 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
DRAKE, FANNIE			WELL #:	24	RRCID ->	137634	COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3328 - 3332				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		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				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		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				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		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				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
GROTE, EMIL			WELL #:	22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA										
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343													
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	3326 - 3334					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA										
DENBURY ONSHORE, LLC				215343													
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID ->	149188	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3750 - 3753					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-



HASTINGS (M- 9)		39597 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
RANDALL-WHITON		WELL #:	3	RRCID ->	201540	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 3091 - 3694							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

HASTINGS (M-10)		39597 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
RANDALL, T. J.		WELL #:	2	RRCID ->	152178	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 3970 - 3975							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

TURNER, B. L.		39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
TURNER, B. L.		WELL #:	10	RRCID ->	136723	COMPL. DATE	01/05/1991	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 3795 - 3798							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

TURNER, B. L.		39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
SURFACE, R. O.		WELL #:	6	RRCID ->	056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 2720 - 3500							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
STEVE PAUL UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 3940 - 3943
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SURFACE, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HATHAWAY (EY-2B) 39696 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
VERACITY ENERGY LLC 884559  
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 291526 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10461 - 10470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	2578	-0-	2578	2578	2578	3			N	-0-					-0-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
ORO RESOURCES, LLC 626507  
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1069
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1069

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
REB PETROLEUM COMPANY 696079  
HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HEATH (GLEN ROSE) //CONT.// 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 REB PETROLEUM COMPANY //CONT.// 696079  
 HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996													

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067  
 HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRUCHARD WELL #: 3 RRCID -> 279983 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
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	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
STATE LEASE 59455										WELL #: 2-U		RRCID -> 138259		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
HIGH ISLAND 24L SL 59455										WELL #: 8		RRCID -> 174818		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
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	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON									
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717									
STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067									
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT	-0-
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									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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									
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
W&T OFFSHORE, INC. 887952												
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550												
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13475 - 13625												
08	48143 X	36027	-0-	-12116	-0-	1407	1	34620	2	Y	-0-	1101
09	40170 X	32337	-0-	-7833	-0-	1113	1	31224	2	Y	-0-	1101
10	41509 X	35720	-0-	-5789	-0-	5256	1	30464	2	Y	-0-	1101
11	37110 X	25786	-0-	-11324	-0-	2432	1	23354	2	Y	-0-	1101
12	65549 X	65549	-0-	-0-	-0-	8645	1	39889	2	Y	15468	2094
						17015	9				14475	1
*01	49652 X	49652	-0-	-0-	-0-	2503	1	47149	2	Y	-0-	2094

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	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
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-
-----												
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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
BLOCK 55-L SW/4			WELL #:	4	RRCID ->	207119	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8514 - 8700
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-



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 PROD	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		41307 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166														
KIRBY		WELL #: 1LT		RRCID -> 139597		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KIRBY		WELL #: 1UT		RRCID -> 139792		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ODOM		WELL #: 1		RRCID -> 143977		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159

HILL (WOODBINE)		41444 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
ETX ENERGY, LLC		255141													
CHANEY		WELL #: 1		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)		41476 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
GORDY OIL COMPANY		317150													
POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 220190		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HILLISTER, EAST (Y-2)		41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081													
RONEL TOUCHING CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 268304		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICE SURPRISE		WELL #:		RRCID -> 271291		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
PLUGGED AND ABANDONED		12/11/2018													
BP CHEYENNE		WELL #:		RRCID -> 281476		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2017													
HILLJE (FRIO 3900)		41490 297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
AMERICAN PUMPING & TRUCKING		018966													
WIESNER, VICTOR		WELL #: 2		RRCID -> 249415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
J2R ENERGY, LLC		427967											
HANCOCK & WALLACE		WELL #: 1A		RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORK E & P, LLC		947242											
SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE, SOUTH (MARG. 4)		41495 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576								
WILSON FAMILY TRUST		WELL #:	1R	RRCID ->	281605	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 4925 - 4930	
M	O	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #:	1	RRCID ->	196791	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	7990 PERF. 5832 - 5846	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #:		2		RRCID ->		203320		COMPL. DATE		04/23/2004		TOTAL DEPTH		5766 PERF. 5529 - 5546	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-									124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-									124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-									124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-									124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-									124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-									124

  

HITCHCOCK (4530)		41674 263		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		028656								
STEWART, MACO ET AL		WELL #:	22 U	RRCID ->	093117	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	7258 PERF. 4540 - 4542	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

HITCHCOCK (4590)		41674 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		028656								
STEWART, MACO ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	092818	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	6067 PERF. 4951 - 4594	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

HITCHCOCK ( 5,100 MIOCENE)		41674 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		028656								
STEWART, MACO		WELL #:	22 L	RRCID ->	006565	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	7258 PERF. 5032 - 5036	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
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				
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	
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68	
-----												
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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----												
HOCKLEY		41849 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC		846908										
WARREN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 238392		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----												
WARREN, NANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----												
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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			27	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			27	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			27	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			27	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			27	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			27	
-----												
HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
LYDIA-BLAHA		WELL #: 1		RRCID -> 135382		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON				
E P C OIL & GAS, INC.				238482							
MIKULIN				WELL #: 1	RRCID -> 199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4896	- 4918
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
08		285 R	285	-0-	-0-	-0-	278 2	7 9	N	6	59
09		242 R	242	-0-	-0-	-0-	236 2	6 9	N	5	64
10		236 R	236	-0-	-0-	-0-	229 2	7 9	N	6	70
11		245 R	245	-0-	-0-	-0-	239 2	6 9	N	5	75
12		252 R	252	-0-	-0-	-0-	249 2	3 9	N	3	78
*01		239 R	239	-0-	-0-	-0-	237 2	2 9	N	2	80
-----											
ERNEST OPERATING COMPANY				253480							
WATSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF. 4079	- 4093
08		107 R	107	-0-	-0-	-0-	105 2	2 9	N	2	131
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	84 2	6 9	N	5	136
10		86 R	86	-0-	-0-	-0-	75 2	11 9	N	10	146
11		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	146
12		78 R	78	-0-	-0-	-0-	74 2	4 9	N	4	150
*01		77 R	77	-0-	-0-	-0-	73 2	4 9	N	4	154
-----											
BECVAR, ALBERT				WELL #: 1	RRCID -> 227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4042	- 4050
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
-----											
WATSON, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF. 4135	- 4145
08		496 #	473	-0-	-23	-0-	449 2	24 9	N	22	61
09		383 R	383	-0-	-0-	-0-	370 2	13 9	N	12	73
10		372 #	342	-0-	-30	-0-	330 2	12 9	N	11	84
11		450 #	358	-0-	-92	-0-	349 2	9 9	N	8	92
12		465 #	348	-0-	-117	-0-	325 2	23 9	N	21	113
01		465 #	327	-0-	-138	-0-	320 2	7 9	N	6	119
-----											
MICHALK, E.				WELL #: 1	RRCID -> 288636	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4895	- 4920
08		332 R	23	-0-	-309	-0-	23 2		N	-0-	-0-
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-	-0-
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-	-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	-0-
12		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	-0-
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	-0-
-----											
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267							
DUBE, WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675	- 4755
08		15 #	8	-0-	-7	-0-	1 1	7 2	N	-0-	251
09		14 #	5	-0-	-9	-0-	5 2		N	-0-	251
10		14 #	7	-0-	-7	-0-	5 2	2 9	N	2	253
11		12 #	5	-0-	-7	-0-	5 2		N	-0-	253
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	253
*01		24 R	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	N	-0-	253

OIL AND GAS DIVISION

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BURLESON						
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267										
SPACEK		WELL #:		3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 - 4701		
M	ALLOW 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
08	93 #	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-			112
09	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			112
10	14 #	11	-0-	-3	-0-	5	2	6	9	N	5			117
11	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-			117
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			117
*01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			117

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960				CNTY: BURLESON						
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662		
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	20	2	2	9	N	2			230
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	36	2	4	9	N	4			234
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	20	2	4	9	N	4			238
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	34	2	4	9	N	4			242
12	62 #	24	-0-	-38	-0-	20	2	4	9	N	4			246
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	18	2	4	9	N	4	176	1	74

SKYTOP OIL & GAS				786452				CNTY: HARRIS						
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873 - 4879		
08	DLQ G-10	16	-0-	16	16	15	4	1	9	Y	1			189
*09	32 R	16	-0-	-16	-0-	1	9			Y	1			190
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
*11	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	9			Y	1			191
*12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			191
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			191

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		
08	14B2 EXT	33	-0-	33	33	33	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	146	-0-	146	179	146	1			N	-0-			-0-
10	215 X	36	-0-	-179	-0-	36	1			N	-0-			-0-
11	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-			-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-			-0-

C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	074708	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOOKS, C.G. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	085274	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	171 - 174
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
TOMBALL G.U. 9				WELL #:	1	RRCID ->	217998	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF.	826 - 829	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
01	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	
08	713 N	501	-0-	-212	-0-	501 3				N	-0-			-0-
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	589 3				N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3				N	-0-			-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3				N	-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3				N	-0-			-0-
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3				N	-0-			-0-
-----														
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
HOPEWELL (WILCOX 4700)				42547 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
APACHE CORPORATION				027200										
CARTER KNOX				WELL #:	1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304	
08	460027	265679	-0-	-194348	-0-	265277 2	402 9	N	365	372 1				271
*09	404024	236533	-0-	-167491	-0-	236166 2	367 9	N	334	374 1	6 8			225
10	374067	222699	-0-	-151368	-0-	222402 2	297 9	N	270	190 1				305
11	69030	195984	-0-	126954	126954	195763 2	221 9	N	201	389 1				117
12	378775	161576	-0-	-217199	-0-	161405 2	171 9	N	155					272
*01	148547	109939	-0-	-38608	-0-	109806 2	133 9	N	121	180 1				213



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
-----													
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
-----													
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213									
CARTER, W. T.				WELL #: 2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT				WELL #: 1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ZARVONA ENERGY LLC				950523									
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-				WELL #: 3	RRCID ->	060820	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
-----													
BONETTI, LOUISE				WELL #: 1	RRCID ->	060821	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	N/A	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			35
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			35
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			35
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	-0-	12 3		N	-0-			35
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-	46 3		N	-0-			35
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	-0-	25 3		N	-0-			35
-----													
HICKMAN, J. P.				WELL #: 1	RRCID ->	075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 12710 - 12804
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3	N	-0-			70
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-			70
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-			70
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-			70
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-			70
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-			70

HOSKINS MOUND				42789 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA			
SANDPOINT TEXAS LLC				747978							
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117	RRCID ->	148221	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 3332 - 3350
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)				42908 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY				802743							
PAPPAS		WELL #:		7A	RRCID ->	174103	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 2141 - 2147
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257												
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 149960		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521						
M	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	62	-0-	62	62	62	1			N	-0-			-0-
12	14B DENY	70	-0-	70	132	70	1			N	-0-			-0-
01	14B DENY	66	-0-	66	198	66	1			N	-0-			-0-
-----														
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 150771		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #: 2ST		RRCID -> 178943		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	52	-0-	52	107	52	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	58	-0-	58	165	58	1			N	-0-			-0-
-----														
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)		43150 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257												
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #: 2ST		RRCID -> 169468		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		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
-----																
HUDGINS RANCH (WILCOX)		43201 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #: 1		RRCID -> 165195		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 17600		PERF.15377		- 15426		
HUDGINS, JOEL																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																
SHANNON, L. H.		43256 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CALLON (EAGLE FORD) LLC		124805		WELL #: 2		RRCID -> 275344		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 10452		PERF.15402		- 15510		
HUEBNER, PAULINE																
08	7533 X	7121	-0-	-412	-0-	7047	2	74	9	N	67					89
09	6930 X	6708	-0-	-222	-0-	6649	2	59	9	N	54					143
10	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7347	2	54	9	N	49	170	1			22
11	6900 X	6390	-0-	-510	-0-	6322	2	68	9	N	62					84
12	7130 X	6545	-0-	-585	-0-	6480	2	65	9	N	59					143
01	7409 X	6475	-0-	-934	-0-	6421	2	54	9	N	49	174	1			18
-----																
HUEBNER ( 9,960 S.)		43256 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CALLON (EAGLE FORD) LLC		124805		WELL #: 2		RRCID -> 275344		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10032		- 10112		
HUEBNER, PAULINE																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUGHART (YEGUA 4850)		43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO								
FIVE-JAB, INC.		271310		WELL #: 1		RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5688		- 5700		
USA EVERGREEN																
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017																
-----																
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO								
BOTTOMS		271310		WELL #: 1		RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 4741		- 4745		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8692		- 8701		
FENTON, B. H. ET AL INC																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY						
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517									
FAILOR E.K. FEE				WELL #: 5	RRCID -> 058552	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH 7804	PERF. 7034	-	7039			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BINGLE, W. L.				WELL #: 3	RRCID -> 115739	COMPL. DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8279	-	8311			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
-----													
GUEDRY, SANSAN				WELL #: 56	RRCID -> 149440	COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH 3765	PERF. N/A					
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
-----													
TEXANA OPERATING COMPANY				844253									
MERCHANT, A. -A-				WELL #: 4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8016	-	8030			
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-
-----													
HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
SWILEY				WELL #: 1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10862	-	10956			
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	N	-0-			335
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2	N	-0-			335
10	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	2981	2	N	3	187	1	151
11	4170	X	3615	-0-	-555	-0-	3604	2	N	11	9		161
12	4309	X	3587	-0-	-722	-0-	3557	2	N	30	9		188
01	4030	X	2144	-0-	-1886	-0-	2111	2	N	33	9		218

HULL *		//CONT.//		43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
BINGLE		WELL #:		1	RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 9804 - 9834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HULL (EY-1)				43381 274	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922								
FAILOR, E. K.		WELL #:		2	RRCID ->	146842	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7361 - 7364	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT		-0-
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000								
LEMOND		WELL #:		1	RRCID ->	207357	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10614	PERF.10358 - 10416	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200848	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10821 - 10875	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922								
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922										
ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TC OIL AND GAS, LLC				840303				CNTY: LIBERTY						
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
-----														
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11673 - 11718			
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590										
HAMILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203325	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12968	PERF. 8451 - 8507			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
-----														
OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8155 - 8281			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
-----														
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8408 - 8429			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
MAAS		WELL #: 1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9114 - 9200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	UNDERAGE					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
ADAMS, O.P.R.		WELL #: 1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9559 - 9566		
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			37
09	1380 N	411	-0-	-969	-0-	408	2	3	9	N		40
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1625	2	19	9	N		57
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2308	2	24	9	N		79
*12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2401	2	46	9	N		121
*01	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N		121

CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030				
08	1209 N	274	-0-	-935	-0-	266	2	8	9	N		116
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N		116
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N		116
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N		116
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		116
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N		116

CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198				
08	36	-0-	-0-	-36	2					N		213
09	36 K	-0-	-0-	-36	2					N		213
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N		213
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N		213
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N		213
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N		213

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
ABSHIER		WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 9530 - 9541		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908										
LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9666 - 9675		
08	3763 X	2410	-0-	-1353	-0-	2402	2	8	9	N		128
09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1371	2	8	9	N		135
10	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2152	2	7	9	N		141
11	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1813	2	19	9	N		158
*12	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2977	2	33	9	N		188
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	188



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		//CONT.//		43385 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
TC OIL AND GAS, LLC				840303											
CAMPBELL, MARY				WELL #:	1 U	RRCID ->	206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9558	-	9582
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HULL AIRPORT (YEGUA 8660)				43396 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
HULL				WELL #:	1	RRCID ->	126337	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	8661	-	8670
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
-----															
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)				43616 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
JANTEX OIL COMPANY				429878											
HENDERSON UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	063769	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUNGERFORD, N. (3300)		43617 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347											
BOETCHER		WELL #:	1	RRCID ->	263410	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3223 - 3229		
M	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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC		945921											
MYERS		WELL #:	1	RRCID ->	249836	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	4794 - 4797		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORMA		WELL #:		1		RRCID ->		286001		COMPL. DATE		02/22/2019		TOTAL DEPTH		13792		PERF.		12218 - 12241	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479											
PIERCE ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	080389	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	4558 - 4562		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
VIPER		1D											
		WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4410 - 4420		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
HUTCHINS, S. W. (5950)		43822 960		ASSOCIATED		49B						CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479													
PIERCE ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	282624	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	5992	-	5996	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)		43836 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.		710549													
MILLER-PALT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286545	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	4384	-	4404	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	440	497	1	185
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	329	1	232
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	490	1	157
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	345	305	1	197
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	322	1	207
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	386	334	1	259
-----															
HUTCHINS-KUBELA (6000)		43836 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: WHARTON			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634													
MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	5992	-	5996	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
INLAND OCEAN, INC.		424607		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: HARRIS			
KAINER HEIRS		762355													
		WELL #:		1	RRCID ->	291546	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6188	-	6194	
08	16306	13063	-0-	-3243	-0-	150	1	12752	2	N	146				209
09	15780	11820	-0-	-3960	-0-	150	1	11542	2	N	116	179	1		146
10	16306	11739	-0-	-4567	-0-	150	1	11454	2	N	123	180	1		89
11	15780	9785	-0-	-5995	-0-	150	1	9552	2	N	75				164
12	16306	8097	-0-	-8209	-0-	150	1	7877	2	N	64	179	1		49
01	13051 #	NO RPT	-0-	-13051	-0-	70	9				N	NO RPT			49
-----															
INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: HARRIS			
SEASHORE ENERGY, INC.		762355													
SCHWEINLE UNIT		WELL #:			RRCID ->	129161	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7034	-	7036	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000															

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534							
UPCHURCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3991 X	3991	-0-	-0-	3977 2	14 9	N	113
09		4026 X	4026	-0-	-0-	4013 2	13 9	N	125
10		3193 X	2208	-0-	-985	2202 2	6 9	N	130
11		3900 X	2000	-0-	-1900	1997 2	3 9	N	133
12		4525 X	4525	-0-	-0-	4505 2	20 9	N	150
*01		5072 X	5072	-0-	-0-	5058 2	14 9	N	162

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES	
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732							
MORAN		WELL #: 1H		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126	
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	115
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	115
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	115

CML EXPLORATION, LLC		120648						CNTY: GRIMES	
DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328	
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
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PRIDE ENERGY COMPANY		677050						CNTY: GRIMES	
ROBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003	
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	27

LEWIS OL		WELL #: 1H		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231	
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
08		899 #	476	-0-	-423	476 2		N	123
09		780 #	333	-0-	-447	327 2	6 9	N	128
10		806 #	157	-0-	-649	157 2		N	128
11		750 #	677	-0-	-73	677 2		N	55
12		862 R	862	-0-	-0-	862 2		N	55
*01		728 R	728	-0-	-0-	728 2		N	55

HOLTH		WELL #: 1H		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9861 - 13977	
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781		N	214
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781		N	214
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781		N	214
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781		N	214
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781		N	214
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781		N	214

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

OIL AND GAS DIVISION

IOLA (GLEN ROSE -B-)			44640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES							
CML EXPLORATION, LLC			120648														
KNOTTS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	10400 - 15821					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

SANDEL OPERATING COMPANY			747534		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES								
WRIGHT, D. M.			1		RRCID ->		074343		COMPL. DATE		05/02/1977		TOTAL DEPTH		7753		PERF. 11250 - 11348	
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-					187	
09	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			N	-0-					187	
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1335	2	2	9	N	-0-	177	1	2	8	10	
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			N	-0-					10	
12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1308	2	11	9	N	10					20	
01	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	1050	2	11	9	N	10					30	

  

GRESSETT			747534		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES								
WELL #:			1		RRCID ->		087062		COMPL. DATE		03/15/1979		TOTAL DEPTH		11460		PERF. 10905 - 10960	
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					79	
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					79	
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					79	
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	941	2	4	9	N	4					83	
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	920	2	9	9	N	8					91	
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					91	

  

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)			44640 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES								
SANDEL OPERATING COMPANY			747534		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES								
MALLETT UNIT			1		RRCID ->		088290		COMPL. DATE		05/23/1980		TOTAL DEPTH		11175		PERF. 8926 - 8932	
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4680	2	59	9	N	54	1	8			262	
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4566	2	109	9	N	99	1	8			360	
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4517	2	102	9	N	93	363	1			90	
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3590	2	88	9	N	80					170	
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3883	2	154	9	N	140	184	1			126	
*01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3886	2	113	9	N	103					229	

  

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL			747534		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES								
WELL #:			1		RRCID ->		094912		COMPL. DATE		06/25/1981		TOTAL DEPTH		10187		PERF. 8936 - 8952	
08	4464	X	3675	-0-	-789	-0-	3619	2	56	9	N	51					146	
09	4320	X	3597	-0-	-723	-0-	3507	2	90	9	N	82					228	
10	4464	X	3796	-0-	-668	-0-	3735	2	61	9	N	55	3	8			280	
11	3900	X	3679	-0-	-221	-0-	3624	2	55	9	N	50	179	1			151	
12	3720	X	609	-0-	-3111	-0-	555	2	54	9	N	49					200	
01	3782	X	1993	-0-	-1789	-0-	1927	2	66	9	N	60					260	

  

SCAMARDO			747534		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES								
WELL #:			2		RRCID ->		097788		COMPL. DATE		11/11/1981		TOTAL DEPTH		10070		PERF. 8887 - 8899	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES			
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014							
JAMES, A.M.		WELL #:		RRCID -> 103263	COMPL. DATE 02/22/1985	TOTAL DEPTH 11168	PERF. 8982	- 8992			
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000											

IOLA,NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID -> 208981	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 15160	PERF. 11855	- 14063	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 210159	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 11709	- 15330
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 270956	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 9038	- 9048	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)				44652 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ASPECT ENERGY, LLC				035453							
HANNAH-CLARE		WELL #:			RRCID -> 227591	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 8909	PERF. 8756	- 8770		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015											

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)		//CONT.// 44652 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ASPECT ENERGY, LLC		//CONT.// 035453														
BANNEYER		WELL #:		RRCID -> 228414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400								
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013																

JACINTOPOINT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
ETOCO, L.P.		255133														
DESTEC		WELL #:		RRCID -> 150776		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DESTEC		WELL #:		RRCID -> 206262		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		RRCID -> 140243		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MINERAL FEE		WELL #:		RRCID -> 254203		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		RRCID -> 203206		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKS CREEK (WILCOX D)		45367 654		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144								
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 203833		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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		
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JAZZ (MAGIC)		45993 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 280944		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050		
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
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

JAZZ (WILCOX DEEP)		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716								
PEPPERJACK B		WELL #: 1		RRCID -> 285495		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORZA OPERATING, LLC		278837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640		
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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117

BP-BLACK STONE GU		WELL #: 1		RRCID -> 258505		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY FEE, B. P.		//CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003	TOTAL DEPTH 11320	PERF.10483	- 10496									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940	COMPL. DATE 08/17/2003	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10512	- 10526								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 210884	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH 12902	PERF.10514	- 10542								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BLACKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 212502	COMPL. DATE 09/11/2005	TOTAL DEPTH 12576	PERF.12460	- 12492								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
BP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 213406	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 6136	- 6408								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KYSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214752	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10478	- 10516								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484

08	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3				N	-0-			49
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	216	3	17	9		N	15			64
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	167	3	22	9		N	20			84
11	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	3				N	-0-			84
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3				N	-0-			84
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	243	3	31	9		N	28			112

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK STONE "C" WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26

BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498

08	14B2 EXT	725	-0-	725	725	711	3	14	9		N	13			54
09	14B2 EXT	115	-0-	115	840	109	3	6	9		N	5			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840						N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840						N	-0-			59
12	1290 X	450	-0-	-840	-0-	449	3	1	9		N	1			60
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	720	3	45	9		N	41			101

BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160

08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-			21
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3				N	-0-			21
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-			21
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3				N	-0-			21
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			21
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	399	3	117	9		N	106			127

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302				
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	122 3	N	2			30
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2 9	72 3	N	37			67
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	41 9						
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	1 1	17 3	N	-0-			67
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			67
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			67
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064				
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4 1	143 3	N	3			55
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3 9	103 3	N	3			58
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	N	1			59
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	3 9						
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	2 1	6 9	N	-0-			59
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 9		N	5			64
BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			52

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11454 - 11466			
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
08	31469 X	31469	-0-	-0-	-0-	1268 274	1 9	29927	3	N	249	360 1	99
09	30005 X	30005	-0-	-0-	-0-	1207 250	1 9	28548	3	N	227	134 1	192
10	22339 X	22339	-0-	-0-	-0-	1258 282	1 9	20799	3	N	256	353 1	95
11	30429 X	30429	-0-	-0-	-0-	1231 219	1 9	28979	3	N	199	175 1	119
12	31044 X	31044	-0-	-0-	-0-	1268 398	1 9	29378	3	N	362	176 1	305
*01	28321 X	28321	-0-	-0-	-0-	1268 389	1 9	26664	3	N	354	521 1	138
-----													
HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740 - 11892			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
-----													
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11624 - 11650			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
-----													
SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712		PERF.12148 - 12168			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-		52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
11	7 N	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-		54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
-----													
STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222		PERF.12652 - 12754			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050		
M	O	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	48360 X	40147	-0-	-8213	-0-	1287 1	38565 3	N	268 180 1 194	
09	43380 X	36238	-0-	-7142	-0-	295 9	1245 1	34770 3	N	203 161 1 236
10	43245 X	28226	-0-	-15019	-0-	223 9	1277 1	26618 3	N	301 175 1 362
11	40740 X	38886	-0-	-1854	-0-	331 9	1245 1	37343 3	N	271 361 1 272
12	42067 X	37523	-0-	-4544	-0-	298 9	1287 1	36153 3	N	75 177 1 170
*01	40145 X	31592	-0-	-8553	-0-	83 9	1287 1	30070 3	N	214 384
						235 9				
-----										
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "K"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	5735 X	4863	-0-	-872	-0-	912	1	3951	3	N	-0-					108
09	5220 X	4688	-0-	-532	-0-	882	1	3802	3	N	4	75	1			37
10	4774 X	4030	-0-	-744	-0-	912	1	3038	3	N	73					110
11	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	882	1	4289	3	N	2					112
12	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	912	1	4457	3	N	-0-					112
*01	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	912	1	4311	3	N	38					150

BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170							
08	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	899	1	4587	3	N	-0-					90
09	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	870	1	4495	3	N	13					103
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	870	1	3288	3	N	19					122
11	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	783	1	4269	3	N	36					158
12	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4665	3	105	9	N	95	171	1			82
*01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					82

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760							
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	33					60
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	30	1	465	2	N	35					95
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	248	1	498	2	N	42					137
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	240	1	460	2	N	23					160
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	248	1	470	2	N	37					197
01	806 N	718	-0-	-88	-0-	248	1	464	2	N	5					202

WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170							
08	3224 X	2322	-0-	-902	-0-	450	1	1787	3	N	77	174	1			70
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	430	1	2590	3	N	106					176
10	2852 X	2540	-0-	-312	-0-	435	1	2019	3	N	78	187	1			67
11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	434	1	2827	3	N	65					132
12	3255 X	2063	-0-	-1192	-0-	464	1	1519	3	N	73	114	1			91
01	3410 X	2584	-0-	-826	-0-	464	1	2029	3	N	83					174

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BP "L"		WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128								
08	84878 X	84878	-0-	-0-	-0-	16	1	83637	3	N	1114	1097	1			317
						1225	9									
09	81601 X	81601	-0-	-0-	-0-	15	1	80446	3	N	1036	1075	1			278
						1140	9									
10	61730 X	61730	-0-	-0-	-0-	16	1	60454	3	N	1145	1075	1			348
						1260	9									
11	84934 X	84934	-0-	-0-	-0-	15	1	83673	3	N	1133	925	1			556
						1246	9									
12	86758 X	86758	-0-	-0-	-0-	85707	3	1051	9	N	955	1082	1			429
*01	87676 X	87676	-0-	-0-	-0-	86363	3	1313	9	N	1194	1096	1			527

HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850								
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	503	1	1597	3	N	48					187
						53	9									
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	476	1	1408	3	N	33	88	1			132
						36	9									
10	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	508	1	809	3	N	43					175
						47	9									
11	2070 N	1584	-0-	-486	-0-	495	1	1054	3	N	32					207
						35	9									
12	1984 N	1568	-0-	-416	-0-	450	1	1104	3	N	13					220
						14	9									
01	1736 N	1552	-0-	-184	-0-	450	1	1066	3	N	33					253
						36	9									

BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298								
08	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5331	3	229	9	N	208	182	1			223
09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4804	3	202	9	N	184	195	1			212
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3180	3	202	9	N	184	194	1			202
11	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5035	3	202	9	N	184	184	1			202
12	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4710	3	177	9	N	161	196	1			167
*01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4360	3	176	9	N	160	18	1			309

EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578								
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	6	1	380	3	N	99	127	1			40
						109	9									
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					40
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					40
11	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					40
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					40
*01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					40

-----														
JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	877099										
BLACK STONE "J"			WELL #:	3	RRCID ->	264494	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9070 - 9094		
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
-----														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
-----														
WING			WELL #:	8	RRCID ->	266639	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	10640 - 10666		
08		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	564	1	2943	3	N	7		159
09		3510 X	1005	-0-	-2505	-0-	166	1	832	3	N	6		165
10		3627 X	2452	-0-	-1175	-0-	451	1	1973	3	N	25		190
11		3510 X	1825	-0-	-1685	-0-	450	1	1363	3	N	11	146 1	55
12		3627 X	1817	-0-	-1810	-0-	376	1	1441	3	N	-0-		55
01		3503 X	1722	-0-	-1781	-0-	479	1	1204	3	N	35		90
-----														
EPSTEIN			WELL #:	2	RRCID ->	270860	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13566 - 13654		
08		5921 X	5310	-0-	-611	-0-	912	1	4266	3	N	120	146 1	47
09		5730 X	5111	-0-	-619	-0-	824	1	4173	3	N	104		151
10		5735 X	3783	-0-	-1952	-0-	897	1	2797	3	N	81		232
11		5550 X	4737	-0-	-813	-0-	882	1	3779	3	N	69	178 1	123
12		5301 X	3836	-0-	-1465	-0-	16	1	3685	3	N	123	182 1	64
01		5301 X	4714	-0-	-587	-0-	135	9	4575	3	N	112		176
-----														
PARKER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	271062	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14076 - 14092		
08		34565 X	23515	-0-	-11050	-0-	986	1	21899	3	N	573	544 1	289
09		31020 X	29054	-0-	-1966	-0-	1187	1	27164	3	N	639	727 1	201
10		30783 X	20963	-0-	-9820	-0-	1208	1	18977	3	N	707	649 1	259
11		29093 X	29093	-0-	-0-	-0-	1207	1	27233	3	N	594	544 1	309
12		30008 X	29635	-0-	-373	-0-	1268	1	27474	3	N	812	921 1	200
01		30008 X	26981	-0-	-3027	-0-	1268	1	24970	3	N	675	536 1	339
-----														



-----													
JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
EPSTEIN		WELL #:		3	RRCID ->	271150	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14000 - 14024	
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
-----													
08		8168 X	8168	-0-	-0-	688	1	7298	3	N	165	354 1	63
						182	9						
09		5490 X	5423	-0-	-67	525	1	4786	3	N	102		165
						112	9						
10		6069 X	6069	-0-	-0-	823	1	4822	3	N	385	354 1	196
						424	9						
11		8177 X	8177	-0-	-0-	796	1	7119	3	N	238	335 1	99
						262	9						
12		8153 X	7253	-0-	-900	823	1	6197	3	N	212	189 1	122
						233	9						
01		8153 X	6595	-0-	-1558	828	1	5540	3	N	206	184 1	144
						227	9						
-----													
EPSTEIN		WELL #:		4	RRCID ->	271322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13728 - 14004	
08		38657 X	36168	-0-	-2489	16	1	35571	3	N	528	537 1	161
						581	9						
09		37410 X	35625	-0-	-1785	15	1	35026	3	N	531	544 1	148
						584	9						
10		37820 X	20661	-0-	-17159	171	1	20048	3	N	402	357 1	193
						442	9						
11		37177 X	37177	-0-	-0-	165	1	36438	3	N	522	357 1	358
						574	9						
12		37998 X	37998	-0-	-0-	171	1	37281	3	N	496	711 1	143
						546	9						
*01		37162 X	37162	-0-	-0-	171	1	36423	3	N	516	550 1	109
						568	9						
-----													
WING		WELL #:		11	RRCID ->	272442	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	14175	PERF.	13888 - 14001	
08		341 N	296	-0-	-45	161	1	135	3	N	-0-		47
09		330 N	144	-0-	-186	144	1			N	-0-		47
10		279 N	-0-	-0-	-279					N	-0-		47
11		300 N	-0-	-0-	-300					N	-0-		47
12		155 N	-0-	-0-	-155					N	-0-		47
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
-----													
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276937	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13122 - 13138	
08		341 N	250	-0-	-91	243	3	7	9	N	6		60
09		330 N	52	-0-	-278	50	3	2	9	N	2		62
10		341 N	21	-0-	-320	12	3	9	9	N	8		70
11		240 N	26	-0-	-214	26	3			N	-0-		70
12		62 N	41	-0-	-21	41	3			N	-0-		70
*01		120 N	120	-0-	-0-	114	3	6	9	N	5		75
-----													
ALLAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277561	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12868 - 13000	
08		1364 X	-0-	-0-	-1364					N	-0-		86
09		1320 X	796	-0-	-524	738	3	58	9	N	53		139
10		1364 X	917	-0-	-447	906	3	11	9	N	10		149
11		6589 X	6589	-0-	-0-	434	1	5999	3	N	142	181 1	110
						156	9						
12		5762 X	5762	-0-	-0-	448	1	5163	3	N	137	135 1	112
						151	9						
*01		5090 X	5090	-0-	-0-	448	1	4524	3	N	107		219
						118	9						



JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'O' GAS UNIT		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280579	COMPL. DATE 12/24/2013	TOTAL DEPTH 14900	PERF.13530 - 13550						
08	17670 X	8735	-0-	-8935	-0-	854 76	1 9	7805	3	N	69	141 1	27
09	16560 X	14221	-0-	-2339	-0-	853 138	1 9	13230	3	N	125	90 1	62
10	15438 X	11229	-0-	-4209	-0-	883 212	1 9	10134	3	N	193	183 1	72
11	14910 X	14353	-0-	-557	-0-	853 149	1 9	13351	3	N	135		207
12	14694 X	14060	-0-	-634	-0-	912 149	1 9	12999	3	N	135	245 1	97
01	15066 X	11374	-0-	-3692	-0-	912 110	1 9	10352	3	N	100		197
PARKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280580	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13662 - 13686						
08	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	62 769	1 9	19197	3	N	699	807 1	169
09	18022 X	18022	-0-	-0-	-0-	60 718	1 9	17244	3	N	653	726 1	96
10	13020 X	9303	-0-	-3717	-0-	212 586	1 9	8505	3	N	533	182 1	447
11	26257 X	26257	-0-	-0-	-0-	90 924	1 9	25243	3	N	840	1082 1	205
12	31467 X	31467	-0-	-0-	-0-	372 947	1 9	30148	3	N	861	741 1	325
*01	20944 X	20944	-0-	-0-	-0-	372 691	1 9	19881	3	N	628	738 1	215
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280582	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13530 - 13588						
08	21514 X	15109	-0-	-6405	-0-	1127 200	1 9	13782	3	N	182	323 1	82
09	20820 X	19101	-0-	-1719	-0-	1207 173	1 9	17721	3	N	157	170 1	69
10	21514 X	14394	-0-	-7120	-0-	1268 300	1 9	12826	3	N	273	183 1	159
11	17040 X	16729	-0-	-311	-0-	1187 191	1 9	15351	3	N	174	184 1	149
12	19747 X	19403	-0-	-344	-0-	1268 273	1 9	17862	3	N	248	186 1	211
01	19747 X	18852	-0-	-895	-0-	1268 221	1 9	17363	3	N	201	178 1	234
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280591	COMPL. DATE 01/07/2017	TOTAL DEPTH 14415	PERF.12578 - 12590						
08	3875 X	2637	-0-	-1238	-0-	883 19	1 9	1735	3	N	17		69
09	3750 X	972	-0-	-2778	-0-	449 2	1 9	521	3	N	2	45 1	26
10	3162 X	1842	-0-	-1320	-0-	753 12	1 9	1077	3	N	11		37
11	2640 X	1576	-0-	-1064	-0-	325 17	1 9	1234	3	N	15		52
12	2666 X	1589	-0-	-1077	-0-	434 1	1	1155	3	N	-0-		52
01	2635 X	1516	-0-	-1119	-0-	434 13	1 9	1069	3	N	12		64



JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'Q'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12312 - 12332						
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
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254	3	2	9	N	2					119
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	206	3	24	9	N	22					141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					141
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	568	3	50	9	N	45	159	1			27
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	471	3	11	9	N	10					37

PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361		PERF.13888 - 14130						
08	29295 X	24257	-0-	-5038	-0-	16	1	23655	3	N	533	450	1			162
						586	9									
09	26220 X	23363	-0-	-2857	-0-	15	1	22741	3	N	552	500	1			214
						607	9									
10	25947 X	17892	-0-	-8055	-0-	16	1	17289	3	N	534	661	1			87
						587	9									
11	24840 X	23712	-0-	-1128	-0-	15	1	23074	3	N	566	543	1			110
						623	9									
12	24242 X	24102	-0-	-140	-0-	16	1	23466	3	N	564	466	1			208
						620	9									
01	24459 X	21065	-0-	-3394	-0-	16	1	20552	3	N	452	537	1			123
						497	9									

BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12768 - 12840						
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	330	1	450	3	N	-0-					68
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	300	1	401	3	N	-0-					68
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	475	1	332	3	N	9					77
						10	9									
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	3					80
						3	9									
12	713 N	241	-0-	-472	-0-	235	3	6	9	N	5					85
01	930 N	398	-0-	-532	-0-	398	3			N	-0-					85

JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12940 - 12952						
08	9517 X	4663	-0-	-4854	-0-	529	1	3954	3	N	164	117	1			116
						180	9									
09	9210 X	8187	-0-	-1023	-0-	824	1	7013	3	N	318	314	1			120
						350	9									
10	6448 X	3263	-0-	-3185	-0-	725	1	2405	3	N	121					241
						133	9									
11	6240 X	5950	-0-	-290	-0-	965	1	4791	3	N	176	339	1			78
						194	9									
12	8463 X	8045	-0-	-418	-0-	1206	1	6594	3	N	223	186	1			115
						245	9									
01	8463 X	4334	-0-	-4129	-0-	1206	1	3016	3	N	102					217
						112	9									

BLACK STONE "J"		WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11899		PERF.10494 - 10514						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----															
JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
PARKER GAS UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	280657	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	12879	PERF.	13045 - 16502		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----															
08		31031 X	21285	-0-	-9746	-0-	16	1	20751	3	N	471	435	1	194
							518	9							
09		28440 X	20290	-0-	-8150	-0-	15	1	19725	3	N	500	470	1	224
							550	9							
10		27125 X	15418	-0-	-11707	-0-	16	1	14866	3	N	487	511	1	200
							536	9							
11		25350 X	18597	-0-	-6753	-0-	15	1	18058	3	N	476	503	1	173
							524	9							
12		23095 X	13468	-0-	-9627	-0-	16	1	13057	3	N	359	291	1	241
							395	9							
01		21297 X	11616	-0-	-9681	-0-	16	1	11252	3	N	316	451	1	106
							348	9							
-----															
GILLY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	280707	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13682 - 13694		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACK STONE 'U'			WELL #:		1	RRCID ->	280759	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	15229	PERF.	10764 - 10804		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
-----															
GHOST LIGHT			WELL #:		1	RRCID ->	280815	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	18278	PERF.	14752 - 14772		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WING			WELL #:		12	RRCID ->	280837	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	10650 - 10670		
08		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	123	1	1537	3	N	-0-			70
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	128	1	685	3	N	4			74
							4	9							
10		589 N	267	-0-	-322	-0-	94	1	173	3	N	-0-			74
11		1620 N	142	-0-	-1478	-0-	109	1	33	3	N	-0-	30	1	44
12		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	155	1	1777	3	N	83			127
							91	9							
*01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	155	1	735	3	N	5			132
							6	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
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	
08	7161 X	5816	-0-	-1345	-0-	428	1	5263	3	N	114	217 1	54
09	6750 X	6025	-0-	-725	-0-	125	9	420	1	N	115	107 1	62
10	6634 X	4788	-0-	-1846	-0-	127	9	435	1	N	164		226
11	6210 X	4054	-0-	-2156	-0-	180	9	322	1	N	85	181 1	130
12	6417 X	5643	-0-	-774	-0-	94	9	434	1	N	121	112 1	139
01	6386 X	5201	-0-	-1185	-0-	133	9	434	1	N	110	182 1	67
						121	9						

BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WING		WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			34
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			34
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26			60
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			60
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			60

EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274				
08	11780 X	1809	-0-	-9971	-0-	580	1	1229	3	N	-0-		87
09	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	781	1	12221	3	N	178	178 1	87
10	12400 X	5017	-0-	-7383	-0-	196	9	754	1	N	55		142
11	12000 X	957	-0-	-11043	-0-	61	9	269	1	N	-0-		142
12	13640 X	2592	-0-	-11048	-0-	927	1	1658	3	N	6	121 1	27
01	13640 X	3334	-0-	-10306	-0-	7	9	927	1	N	80		107
						88	9						

-----															
JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
-----															
08		96131 X	83083	-0-	-13048	-0-	16	1	82009	3	N	962	955	1	253
							1058	9							
09		89610 X	78258	-0-	-11352	-0-	15	1	77263	3	N	891	972	1	172
							980	9							
10		90303 X	58185	-0-	-32118	-0-	16	1	57191	3	N	889	737	1	324
							978	9							
11		85680 X	81607	-0-	-4073	-0-	15	1	80617	3	N	886	775	1	435
							975	9							
12		84785 X	82310	-0-	-2475	-0-	16	1	81309	3	N	895	998	1	332
							985	9							
01		83080 X	79725	-0-	-3355	-0-	16	1	78767	3	N	856	917	1	271
							942	9							
-----															
WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570															
-----															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
-----															
BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626															
-----															
08		25544 X	32	-0-	-25512	-0-	32	1			N	-0-	142	1	66
09		18930 X	12623	-0-	-6307	-0-	1569	1	10942	3	N	102	97	1	71
							112	9							
10		16461 X	14128	-0-	-2333	-0-	2180	1	11615	3	N	303	188	1	186
							333	9							
11		15060 X	14618	-0-	-442	-0-	340	1	14205	3	N	66	121	1	131
							73	9							
12		15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	32	1	14750	3	N	301	353	1	79
							331	9							
01		18538 X	11031	-0-	-7507	-0-	32	1	10889	3	N	100			179
							110	9							
-----															
EPSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638															
-----															
08		28086 X	23968	-0-	-4118	-0-	16	1	23349	3	N	548	561	1	161
							603	9							
09		25650 X	21800	-0-	-3850	-0-	15	1	21303	3	N	438	359	1	240
							482	9							
10		24831 X	16352	-0-	-8479	-0-	141	1	15657	3	N	504	536	1	208
							554	9							
11		23220 X	22831	-0-	-389	-0-	165	1	22350	3	N	287	364	1	131
							316	9							
12		24035 X	24035	-0-	-0-	-0-	16	1	23348	3	N	610	547	1	194
							671	9							
01		23963 X	23710	-0-	-253	-0-	16	1	23268	3	N	387	375	1	206
							426	9							
-----															
BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336															
-----															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
BLACK STONE 'S' WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58

BLACK STONE 'X' WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202

EPSTEIN WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754

08	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	16	1	14056	2	N	277	231	1			121
						305	9									
09	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	15	1	13082	2	N	297	299	1			119
						327	9									
10	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	16	1	9593	3	N	296	259	1			156
						326	9									
11	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	15	1	12642	3	N	299	280	1			175
						329	9									
12	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	16	1	12420	3	N	312	320	1			167
						343	9									
*01	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	16	1	11394	3	N	260	259	1			168
						286	9									

EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994

08	0 Z	3022	-0-	3022	919431	16	1	2936	2	N	64	108	1			63
						70	9									
09	0 Z	2528	-0-	2528	921959	15	1	2448	2	N	59	15	1			107
						65	9									
10	0 Z	2224	-0-	2224	924183	16	1	2130	3	N	71	76	1			102
						78	9									
11	0 Z	2378	-0-	2378	926561	10	1	2299	3	N	63	19	1			146
						69	9									
12	0 Z	2653	-0-	2653	929214	16	1	2573	3	N	58	100	1			104
						64	9									
*01	0 Z	2173	-0-	2173	931387	16	1	2102	3	N	50	15	1			139
						55	9									

EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	284154	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9157 - 9164	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

TRINITY		WELL #:		1	RRCID ->	284469	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13914 - 13924	
08	19344 X	15713	-0-	-3631	-0-	1326	1	14279	2	N	98		334
						108	9						
09	18240 X	15118	-0-	-3122	-0-	1283	1	13706	2	N	117	337 1	114
						129	9						
10	18166 X	14870	-0-	-3296	-0-	1326	1	13420	2	N	113		227
						124	9						
11	17280 X	14390	-0-	-2890	-0-	1283	1	12842	2	N	241	182 1	286
						265	9						
12	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	1047	1	14600	2	N	126		412
						139	9						
01	15717 X	15239	-0-	-478	-0-	1047	1	14063	2	N	117	343 1	186
						129	9						

WING		WELL #:		18	RRCID ->	284543	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	11876 - 11886	
08	7130 X	2961	-0-	-4169	-0-	318	1	2634	3	N	8		78
						9	9						
09	4200 X	1025	-0-	-3175	-0-	368	1	633	3	N	22		100
						24	9						
10	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	1739	1	2919	3	N	12		112
						13	9						
11	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	1798	1	4633	3	N	28		140
						31	9						
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	1857	1	1778	3	N	15	62 1	93
						17	9						
01	5766 X	3728	-0-	-2038	-0-	1857	1	1850	3	N	19		112
						21	9						

WING		WELL #:		16	RRCID ->	284832	COMPL. DATE	06/11/2017	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11404 - 11464	
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	739	1	2869	3	N	-0-		110
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	738	1	3568	3	N	7	47 1	70
						8	9						
10	3286 X	1943	-0-	-1343	-0-	349	1	1591	3	N	3		73
						3	9						
11	3480 X	720	-0-	-2760	-0-	299	1	415	3	N	5		78
						6	9						
12	4464 X	1178	-0-	-3286	-0-	927	1	251	3	N	-0-		78
01	4464 X	1096	-0-	-3368	-0-	927	1	169	3	N	-0-		78



JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY MAYFIELD		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
		WELL #: 1H		RRCID -> 288885	COMPL. DATE 08/01/2018	TOTAL DEPTH 12040	PERF.13700	-		16668			
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
08	10881 X	5149	-0-	-5732	-0-	662	1	4362	3	N	114		417
09	6300 X	2563	-0-	-3737	-0-	125	9	1698	3	N	77	174 1	320
10	6541 X	5133	-0-	-1408	-0-	85	9	4038	3	N	205	177 1	348
11	6330 X	5402	-0-	-928	-0-	869	1	4371	3	N	147	332 1	163
12	6541 X	4571	-0-	-1970	-0-	226	9	3176	3	N	130		293
01	6665 X	2988	-0-	-3677	-0-	162	9	1736	3	N	-0-	173 1	120
SENTINEL		WELL #: 1		RRCID -> 289096	COMPL. DATE 07/27/2019	TOTAL DEPTH 14337	PERF.12604	-		12724			
08	9083 X	5567	-0-	-3516	-0-	198	1	5278	3	N	83		249
09	8490 X	4137	-0-	-4353	-0-	91	9	3579	3	N	63		312
10	8773 X	3440	-0-	-5333	-0-	489	1	2800	3	N	132	182 1	262
11	7290 X	6270	-0-	-1020	-0-	69	9	5563	3	N	178	180 1	260
12	7533 X	5677	-0-	-1856	-0-	495	1	5113	3	N	64	185 1	139
*01	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	511	1	4947	3	N	135	28 1	246
BLACK STONE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 289131	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 13750	PERF.12468	-		12872			
08	9083 X	5947	-0-	-3136	-0-	172	1	5390	3	N	350	358 1	252
09	8220 X	5650	-0-	-2570	-0-	385	9	4780	3	N	361	365 1	248
10	8432 X	3313	-0-	-5119	-0-	473	1	2449	3	N	370	371 1	247
11	7770 X	6804	-0-	-966	-0-	397	9	6154	3	N	148	186 1	209
12	8029 X	6604	-0-	-1425	-0-	407	9	5672	3	N	426	184 1	451
*01	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	487	1	5287	3	N	358	403 1	406
WING 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 289139	COMPL. DATE 02/18/2019	TOTAL DEPTH 12133	PERF.11390	-		11430			
08	2635 X	1894	-0-	-741	-0-	549	1	1345	3	N	-0-		101
09	2550 X	1096	-0-	-1454	-0-	531	1	565	3	N	-0-		101
10	2046 X	952	-0-	-1094	-0-	545	1	400	3	N	6		107
11	1830 X	822	-0-	-1008	-0-	7	9	279	3	N	-0-		107
12	1891 X	1585	-0-	-306	-0-	543	1	1036	3	N	-0-		107
*01	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	549	1	1599	3	N	-0-		107

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
NEW MENARD CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289213	COMPL. DATE	07/09/2019	TOTAL DEPTH	15012	PERF.13392	- 13488
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
08	11191 X	6478	-0-	-4713	-0-	32 1	6439 3	N	6			106
09	10080 X	9997	-0-	-83	-0-	7 9	9889 3	N	71	127 1		50
10	9951 X	7263	-0-	-2688	-0-	30 1	7072 3	N	8			58
11	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	78 9	9625 3	N	12			70
12	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	182 1	10174 3	N	25			95
01	10323 X	10064	-0-	-259	-0-	9 9	9693 3	N	26			121
-----												
EPSTEIN		WELL #:		13	RRCID ->	289447	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	13767	PERF.13512	- 13550
08	21762 X	2196	-0-	-19566	-0-	264 1	1932 3	N	-0-			52
09	19080 X	8219	-0-	-10861	-0-	51 9	7583 3	N	46			98
10	17391 X	12347	-0-	-5044	-0-	823 1	11335 3	N	172	185 1		85
11	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	189 9	12943 3	N	292	182 1		195
12	14198 X	13839	-0-	-359	-0-	796 1	12729 3	N	243	358 1		80
01	16647 X	11848	-0-	-4799	-0-	321 9	10737 3	N	244	192 1		132
-----												
WOLF PASTURE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289501	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	15576	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUARDIAN		WELL #:		1	RRCID ->	289529	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	15338	PERF.12348	- 12910
08	8184 X	3874	-0-	-4310	-0-	123 1	3520 3	N	210	364 1		95
09	7470 X	4014	-0-	-3456	-0-	231 9	3351 3	N	189	176 1		108
10	6944 X	2247	-0-	-4697	-0-	455 1	1605 3	N	184	183 1		109
11	6060 X	4740	-0-	-1320	-0-	208 9	4068 3	N	187			296
12	5580 X	3987	-0-	-1593	-0-	440 1	3341 3	N	166	184 1		278
01	4154 X	3364	-0-	-790	-0-	202 9	2735 3	N	151	245 1		184
-----												

OIL AND GAS DIVISION

-----												
JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN												
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
//CONT.// 877099												
WELL #: 14 RRCID -> 289585 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182												
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
-----												
08	42625 X	27588	-0-	-15037	-0-	62	1	26814	3	N	647	176
						712	9					
09	38400 X	27543	-0-	-10857	-0-	60	1	26563	3	N	836	151
						920	9					
10	36580 X	20649	-0-	-15931	-0-	62	1	19864	3	N	657	306
						723	9					
11	32700 X	26266	-0-	-6434	-0-	60	1	25491	3	N	650	396
						715	9					
12	29636 X	25156	-0-	-4480	-0-	62	1	24424	3	N	609	204
						670	9					
01	28458 X	21280	-0-	-7178	-0-	62	1	20677	3	N	492	181
						541	9					
-----												
EPSTEIN												
WELL #: 10 RRCID -> 289665 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160												
08	12741 X	7217	-0-	-5524	-0-	32	1	7041	3	N	131	109
						144	9					
09	11310 X	8450	-0-	-2860	-0-	30	1	8095	3	N	295	174
						325	9					
10	10664 X	6026	-0-	-4638	-0-	32	1	5753	3	N	219	164
						241	9					
11	9150 X	8794	-0-	-356	-0-	30	1	8477	3	N	261	180
						287	9					
12	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	32	1	8557	3	N	259	229
						285	9					
01	8742 X	8033	-0-	-709	-0-	32	1	7758	3	N	221	214
						243	9					
-----												
JERRY'S QUARTERS (A C 11900) ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION MOORE, JESSE UNIT												
46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON												
008484												
WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COASTAL EXPANSE OIL & GAS WOLFF, DAVID												
161634												
WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
INEOS USA OIL & GAS LLC VAJDAK												
424176												
WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384												
08	1209 N	626	-0-	-583	-0-	626	2			N	-0-	40
09	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-	40
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-	40
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-	40
12	1116 N	841	-0-	-275	-0-	841	2			N	-0-	40
*01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-	40

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON  
 IRONROC ENERGY 426612  
 GROTTIE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544  
 HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002  
 RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN  
 FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941  
 VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

08	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	724	1	4721	3	N	139			214
						153	9							
09	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	828	1	5661	3	N	155	182	1	187
						171	9							
10	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	860	1	5074	3	N	175	182	1	180
						193	9							
11	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	862	1	4688	3	N	142	183	1	139
						156	9							
*12	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	687	1	4447	3	N	161	181	1	119
						177	9							
*01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	1285	1	3076	3	N	125	187	1	57
						138	9							

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					
-----															
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					
2		199738		12/24/2003		13000		12722		- 12848					
-----															
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
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	17	3	N	7	181	1	78
							8	9							
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-			78
10		155 N	78	-0-	-77	-0-	4	1	74	3	N	-0-			78
11		120 N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	3	N	-0-			78
*12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-			78
*01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-			78
-----															
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					
1		208765		03/03/2005		13099		12690		- 12786					
-----															
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			18
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			18
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-			18
11		13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-			18
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			18
*01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			18
-----															
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					
2R		194634		01/09/2003		8500		7413		- 7418					
-----															
08		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	175	1	3703	3	N	-0-			170
09		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	207	1	4383	3	N	-0-			170
10		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	210	1	4098	3	N	2			172
							2	9							
11		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	225	1	4031	3	N	7	162	1	17
							8	9							
*12		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	78	1	3981	3	N	-0-			17
*01		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	411	1	3280	3	N	1			18
							1	9							
-----															
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					
1		244592		08/25/2008		14370		7634		- 7644					
-----															
08		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	182	1	3854	3	N	6			69
							7	9							
09		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	201	1	4240	3	N	6			75
							7	9							
10		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	205	1	4011	3	N	15			90
							17	9							
11		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	216	1	3873	3	N	19			109
							21	9							
*12		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	77	1	3937	3	N	1			110
							1	9							
*01		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	423	1	3380	3	N	10			120
							11	9							
-----															
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					
1		110089		07/30/1990		8311		5318		- 5348					
-----															
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
JONES CREEK, NORTH (WILCOX)			47130 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
GREER			WELL #: 1		RRCID -> 171377			COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	7	1	408	3	N	-0-			40
09	480 N	2	-0-	-478	-0-	2	3			N	-0-			40
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	18	1	361	3	N	20			60
						22	9							
11	1560 N	408	-0-	-1152	-0-	20	1	360	3	N	25			85
						28	9							
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	N	9			94
						10	9							
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	N	1			95
						1	9							
-----														
PRELS			WELL #: 1		RRCID -> 175108			COMPL. DATE 07/13/1999			TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866			
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	130	178	1	22
						143	9							
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-			22
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	18			40
						20	9							
11	330 N	102	-0-	-228	-0-	5	1	84	3	N	12			52
						13	9							
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	N	5			57
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	3	20	9	N	18			75
-----														
RIOUX PROPERTIES			WELL #: 2		RRCID -> 188365			COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946			
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			25
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			25
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			25
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-			25
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			25
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			25
-----														
SUPAK			WELL #: 1		RRCID -> 249849			COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946			
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			17
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			17
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			17
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-			17
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			17
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			17
-----														
KUBALA			WELL #: 1		RRCID -> 263536			COMPL. DATE 05/03/2011			TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990			
08	7533 X	3456	-0-	-4077	-0-	152	1	3204	3	N	91			341
						100	9							
09	6570 X	3229	-0-	-3341	-0-	144	1	3048	3	N	34	180	1	195
						37	9							
10	6479 X	2998	-0-	-3481	-0-	141	1	2748	3	N	99	187	1	107
						109	9							
11	6270 X	2648	-0-	-3622	-0-	137	1	2450	3	N	55			162
						61	9							
*12	6479 X	2611	-0-	-3868	-0-	49	1	2479	3	N	75			237
						83	9							
*01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	290	1	2313	3	N	89	181	1	145
						98	9							

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
-----											
JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
ROADS		WELL #: 1		RRCID -> 175109		COMPL. DATE 09/11/1999		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11976 - 12000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/11/2021							
-----											
JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA)		47391 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
JOSEY OIL COMPANY, LTD.		447772									
JOSEY, L.M. 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 285116		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 6922 - 6929	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
KACEE (CRUEL)		47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 172802		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12266		PERF.11736 - 11864	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
-----											
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11770 - 11890	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			28
-----											
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11874 - 12000	
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	918 1	148 2	N	-0-		71
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	718 1	323 2	N	-0-		71
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	747 1	437 2	N	-0-		71
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	583 1	495 2	N	-0-		71
12	651 N	467	-0-	-184	-0-	467 2		N	-0-		71
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		71
-----											
KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11830 - 11872	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
KAINER, JOHN E.		WELL #:		RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 3719 - 3723		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
INLAND OCEAN, INC.		424607										
SARAH		WELL #:		RRCID -> 282588		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 8602 - 8715		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2018												

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
LUCIAN		424607										
		WELL #:		RRCID -> 279928		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9335 - 9471		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2018												

KARLGORE (YEGUA 3)		48118 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
TICONDEROGA B		WELL #:		RRCID -> 287418		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 6607 - 6631		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1816	B		N	-0-			159
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1816												
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1816	B		N	-0-			159
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1816	B		N	-0-			159
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1816	B		N	-0-			159
12	0 W	321	-0-	-0-	2137	B	321 5	N	-0-			159
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2137	B		N	NO RPT			159

KATY (COMBINED)		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU (I-A)		WELL #:		RRCID -> 006707		COMPL. DATE 10/29/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6500 - 6538		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
		386310										
		WELL #:		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (III-A)		WELL #: 8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		5404 H	RRCID ->	064735	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6408 -	6426		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		5402	RRCID ->	070377	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	7340	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID ->	104513	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6454 - 6472		
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID ->	104515	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6301 - 6327		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID ->	108338	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6534 - 6548		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 7402 D		RRCID ->	110428	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	7440 PERF. 6380 - 6395		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----											
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390 PERF. 6210 - 6230		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117				
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	482 1	9989 2	Y	34	36 1		16
09	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	51 4	37 9	Y	24	22 1		18
10	19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	860 1	18131 2	Y	29	36 1		11
*11	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	26 9	932 1	Y	24	20 1		15
*12	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	32 9	840 1	Y	34	22 1		27
01	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-	772 1	14236 2	Y	-0-			-0-
						37 9						
-----												
KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697					
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (1-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID ->	256724	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6397 - 6404
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337 PERF. 6460 - 6474
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID ->	260461	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 7150 - 7220
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID ->	261804	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6878 - 6882
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317 PERF. 6433 - 6436
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325 PERF. 6562 - 6566
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID ->	271548	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7502 PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6402		RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 7613		RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5405	RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6265 - 6280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8508	RRCID ->	287419	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	10518	PERF. 7228 - 7250
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2021 - PLUGGED 11.15.21											

KGFCU (IV)		WELL #:		8305	RRCID ->	287420	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 7186 - 7205
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-C)		WELL #:		7309	RRCID ->	288444	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6822 - 6830
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
08	6913 X	6504	-0-	-409	-0-	295 1	6115 2	Y	57	93 1	22
						31 4	63 9				
09	6690 X	6432	-0-	-258	-0-	289 1	6078 2	Y	53	43 1	32
						7 4	58 9				
10	6975 X	6957	-0-	-18	-0-	331 1	6492 2	Y	60	67 1	25
						68 4	66 9				
11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	336 1	6384 2	Y	59	39 1	45
						2 4	65 9				
12	6975 X	6311	-0-	-664	-0-	320 1	5892 2	Y	43	48 1	40
						52 4	47 9				
*01	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	382 1	6693 2	Y	44	43 1	41
						48 9					

KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7858 - 7866
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		1306	RRCID -> 165095		COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	7902 - 7922
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	3100 N	2394	-0-	-706	6652	108 1	2233 2	Y	38	56 1		15
09	3000 N	2335	-0-	-665	5987	11 4	42 9	Y	28	16 1		27
10	3100 N	2385	-0-	-715	5272	104 1	2197 2	Y	23	24 1		26
11	3000 N	2226	-0-	-774	4498	3 4	31 9	Y	23	13 1		36
*12	3100 N	2487	-0-	-613	3885	113 1	2224 2	Y	17	18 1		35
*01	3100 N	2508	-0-	-592	3293	23 4	25 9	Y	15	15 1		35

KGFCU		WELL #:		1210	RRCID -> 291935		COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	7910 - 7926
02	0	604	-0-	604	45785	26 1	528 2	N	4	4 1		9
03	0	702	-0-	702	46487	46 4	4 9	N	7	6 1		11
04	0	743	-0-	743	47230	31 1	661 2	N	16	4 1		23
05	0	726	-0-	726	47956	2 4	8 9	N	19	36 1		6
06	0	817	-0-	817	48773	31 1	692 2	N	20	5 1		21
07	0	818	-0-	818	49591	17 4	22 9	N	13	6 1		28
08	0	755	-0-	755	50346	36 1	758 2	N	11	34 1		5
09	0	766	-0-	766	51112	10 4	14 9	N	9	5 1		9
10	0	817	-0-	817	51929	34 1	721 2	N	10	8 1		11
11	0	NO RPT	-0-	-0-	51929	4 4	12 9	N	NO RPT			11
12	0	993	-0-	993	52922	1 4	10 9	N	6	7 1		13
01	0	NO RPT	-0-	-0-	52922	39 1	759 2	N	NO RPT			13

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		RRCID -> 287793		COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	9044 - 9050
NUNAN		WELL #:		1							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KATY (I-B)		//CONT.// 48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 7403 F		RRCID -> 085503		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6680 - 6708								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
KGFCU		WELL #: 7405 D		RRCID -> 107693		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6466 - 6475								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489
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	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9346 R	9346	-0-	-0-	-0-	424	1	8796	2	Y	74	105	1			49
						45	4	81	9							
09	8868 R	8868	-0-	-0-	-0-	398	1	8382	2	Y	71	60	1			60
						10	4	78	9							
10	9284 R	9284	-0-	-0-	-0-	441	1	8668	2	Y	76	91	1			45
						91	4	84	9							
11	9268 R	9268	-0-	-0-	-0-	458	1	8704	2	Y	94	53	1			86
						3	4	103	9							
*12	9469 R	9469	-0-	-0-	-0-	479	1	8834	2	Y	71	111	1			46
						78	4	78	9							
*01	9534 R	9534	-0-	-0-	-0-	510	1	8932	2	Y	57	59	1			44
						63	9									

  

KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

KGFCU		WELL #: 7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6610 - 6620	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT		-0-

  

KGFCU		WELL #: 6304 F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6597 - 6631	
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-

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 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #:		7309	RRCID ->	289523	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6602 - 6620				
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
KGFU 1		WELL #:		W 32	RRCID ->	047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10117 - 10307				
08	2852	X	1594	-0-	-1258	-0-	71 1	1470 2	Y	42	50 1	24				
							7 4	46 9								
09	2760	X	660	-0-	-2100	-0-	29 1	612 2	Y	16	6 1	34				
							1 4	18 9								
10	2852	X	1109	-0-	-1743	-0-	52 1	1029 2	Y	15	10 1	39				
							11 4	17 9								
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT		39				
12	2635	X	1055	-0-	-1580	-0-	53 1	974 2	Y	17	45 1	19				
							9 4	19 9								
01	1581	X	695	-0-	-886	-0-	37 1	648 2	Y	7	5 1	21				
							8 9									
-----																
KGFU 1		WELL #:		W 37	RRCID ->	058553	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 X	670	-0-	-694	-0-	30 1	629 2	8 9	Y	7	23 1		7
09	1320 X	835	-0-	-485	-0-	37 1	790 2	7 9	Y	6	6 1		7
10	2170 X	258	-0-	-1912	-0-	12 1	241 2	3 4	Y	2	2 1		7
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				Y	NO RPT			7
12	2170 X	538	-0-	-1632	-0-	27 1	494 2	4 4	Y	12	27 1		7
01	868 X	482	-0-	-386	-0-	25 1	449 2	6 9	Y	5	4 1		8
-----													
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230					
08	3410 X	1419	-0-	-1991	-0-	64 1	1335 2	7 4	Y	12	8 1		8
09	3300 X	1221	-0-	-2079	-0-	54 1	1152 2	2 4	Y	12	10 1		10
10	3131 X	616	-0-	-2515	-0-	29 1	575 2	6 4	Y	5	9 1		6
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-				Y	NO RPT			6
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-	5 1		-0-
01	1426 X	738	-0-	-688	-0-	40 1	692 2	4 9	Y	4	3 1		1
-----													
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206					
08	310 X	193	-0-	-117	-0-	9 1	182 2	1 4	Y	1	1 1		2
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			2
10	186 X	162	-0-	-24	-0-	8 1	152 2	1 4	Y	1	2 1		1
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			1
*12	575 X	575	-0-	-0-	-0-	29 1	538 2	5 4	Y	3	3 1		2
01	186 X	142	-0-	-44	-0-	7 1	133 2	1 9	Y	1	2 1		1
-----													
MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205					
08	3100 N	2442	-0-	-658	7081	111 1	2299 2	12 4	Y	18	14 1		13
09	3000 N	2312	-0-	-688	6393	103 1	2186 2	3 4	Y	18	16 1		15
10	3100 N	2233	-0-	-867	5526	106 1	2085 2	22 4	Y	18	23 1		10
11	3000 N	1822	-0-	-1178	4348	90 1	1712 2	1 4	Y	17	13 1		14
*12	3100 N	1803	-0-	-1297	3051	91 1	1682 2	15 4	Y	14	17 1		11
*01	3100 N	1929	-0-	-1171	1880	103 1	1807 2	13 9	Y	12	13 1		10



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SO. KATY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	096023	COMPL. DATE	08/12/1982	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10219 - 10252				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KGFU 1		WELL #:		W 50	RRCID ->	100584	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10155 - 10178				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KGFU 2		WELL #:		W 67	RRCID ->	103134	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10380 - 10420				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KGFU 2		WELL #:		W 66	RRCID ->	105137	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10268 - 10292				
08	1561 N	794	-0-	-767	-0-	36 1	754 2	4 4	Y	-0-					-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	33 1	707 2	1 4	Y	6	4 1				2
10	899 N	743	-0-	-156	-0-	36 1	698 2	7 9	Y	2	4 1				-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	7 4	2 9		Y	NO RPT					-0-
*12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	46 1	841 2	7 4	Y	-0-					-0-
01	744 N	441	-0-	-303	-0-	24 1	416 2		Y	-0-					-0-
-----															
KGFU 2		WELL #:		W 65	RRCID ->	105201	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10125 - 10146				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KGFU 1		WELL #:		W 53	RRCID ->	105686	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	10548	PERF.10390 - 10410				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10018 - 10034  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 KGFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445  
 -----

08	7874 X	7137	-0-	-737	-0-	323 1	6697 2	34 4	83 9	Y	75	62 1				29
09	7620 X	6486	-0-	-1134	-0-	290 1	6121 2	8 4	67 9	Y	61	57 1				33
10	7874 X	7087	-0-	-787	-0-	336 1	6602 2	69 4	80 9	Y	73	88 1				18
11	7440 X	5492	-0-	-1948	-0-	272 1	5146 2	1 4	73 9	Y	66	48 1				36
12	7502 X	4573	-0-	-2929	-0-	230 1	4254 2	38 4	51 9	Y	46	59 1				23
01	7130 X	6552	-0-	-578	-0-	346 1	6058 2	128 9		Y	116	98 1				41

-----  
 KGFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839  
 -----

08	3100 N	1093	-0-	-2007	250	50 1	1038 2	5 4		Y	-0-					-0-
09	1298 N	1048	-0-	-250	-0-	48 1	999 2	1 4		Y	-0-					-0-
10	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	52 1	1031 2	11 4		Y	-0-					-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	74 1	1363 2	12 4		Y	-0-					-0-
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	55 1	959 2			Y	-0-					-0-

-----  
 KGFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250  
 -----

08	3100 N	1100	-0-	-2000	1528	50 1	1037 2	5 4	8 9	Y	7	7 1				4
09	3000 N	1629	-0-	-1371	157	72 1	1523 2	2 4	32 9	Y	29	20 1				13
10	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	90 1	1778 2	19 4	33 9	Y	30	36 1				7
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					7
12	1674 N	1270	-0-	-404	-0-	64 1	1182 2	11 4	13 9	Y	12	10 1				10
*01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	91 1	1591 2	36 9		Y	33	31 1				12

-----  
 KGFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10500 - 10581					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.10354 - 10360					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10206 - 10212					
08	1041 N	485	-0-	-556	-0-	22 1	455 2	5	3 1	Y					7
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	2 4	6 9			Y	NO RPT				7
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	11 1	211 2	2	3 1	Y	2				6
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	2 4	2 9			Y	NO RPT				6
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	1	1 1	Y	1				7
01	217 N	89	-0-	-128	-0-	1 4	1 9			Y					7
01	217 N	89	-0-	-128	-0-	5 1	83 2	1	1 1	Y	1				7
01	217 N	89	-0-	-128	-0-	1 9				Y					7
-----															
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10342 - 10372					
08	3100 N	1200	-0-	-1900	1951	55 1	1136 2	3	3 1	Y					-0-
09	3000 N	1463	-0-	-1537	414	6 4	3 9			Y	-0-				-0-
10	1773 N	1359	-0-	-414	-0-	66 1	1395 2			Y	-0-				-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	2 4	1280 2			Y	NO RPT				-0-
12	1519 N	920	-0-	-599	-0-	65 1	865 2			Y	-0-				-0-
*01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	14 4	8 4			Y	-0-				-0-
*01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	81 1	1427 2			Y	-0-				-0-
-----															
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10370 - 10390					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	3594	-0-	3594	3594	166 1	3261 2	121	101 1	Y					20
11	14B2 EXT	5675	-0-	5675	9269	34 4	133 9			Y					46
12	14B2 EXT	4754	-0-	4754	14023	280 1	5299 2	86	60 1	Y					75
*01	15877 X	1854	-0-	-14023	-0-	1 4	95 9	92	63 1	Y					30
*01	15877 X	1854	-0-	-14023	-0-	237 1	4377 2	21	66 1	Y					30
*01	15877 X	1854	-0-	-14023	-0-	39 4	101 9			Y					30
*01	15877 X	1854	-0-	-14023	-0-	98 1	1727 2			Y					30
*01	15877 X	1854	-0-	-14023	-0-	23 9				Y					30

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 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
08	3100 N	2363	-0-	-737	8358	108 1	2225 2	Y	17	14 1	7
						11 4	19 9				
09	3000 N	2276	-0-	-724	7634	102 1	2151 2	Y	18	15 1	10
						3 4	20 9				
10	3100 N	2406	-0-	-694	6940	114 1	2247 2	Y	19	24 1	5
						24 4	21 9				
11	3000 N	2880	-0-	-120	6820	143 1	2711 2	Y	23	16 1	12
						1 4	25 9				
*12	3100 N	2869	-0-	-231	6589	145 1	2681 2	Y	17	21 1	8
						24 4	19 9				
*01	3100 N	2881	-0-	-219	6370	154 1	2699 2	Y	17	18 1	7
						19 9					
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380			
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	38 1	792 2	Y	26	19 1	7
						4 4	29 9				
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	39 1	819 2	Y	32	6 1	33
						1 4	35 9				
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	47 1	934 2	Y	22	43 1	12
						10 4	24 9				
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		12
*12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51 1	956 2	Y	9	13 1	7
						9 4	10 9				
*01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	38 1	665 2	Y	5	8 1	4
						6 9					
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206			
08	3100 N	1790	-0-	-1310	5747	81 1	1686 2	Y	13	13 1	7
						9 4	14 9				
09	3000 N	1955	-0-	-1045	4702	88 1	1841 2	Y	22	17 1	12
						2 4	24 9				
10	3100 N	1995	-0-	-1105	3597	94 1	1857 2	Y	22	26 1	8
						20 4	24 9				
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	1857			Y	NO RPT		8
*12	3100 N	1826	-0-	-1274	583	92 1	1701 2	Y	16	19 1	11
						15 4	18 9				
*01	2648 N	2065	-0-	-583	-0-	111 1	1931 2	Y	15	16 1	10
						17 9					
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318			
08	1705 X	442	-0-	-1263	-0-	20 1	401 2	Y	17	21 1	6
						2 4	19 9				
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		6
10	915 X	915	-0-	-0-	-0-	42 1	829 2	Y	32	36 1	9
						9 4	35 9				
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		9
12	434 X	395	-0-	-39	-0-	20 1	365 2	Y	6	8 1	3
						3 4	7 9				
*01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	70 1	1234 2	Y	15	13 1	5
						17 9					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH 10518	PERF.10224 - 10244				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	3100 N	1232	-0-	-1868	1271	56 1 6 4	1168 2 2 9	Y	2	5 1	2
09	2394 N	1123	-0-	-1271	-0-	51 1 1 4	1068 2 3 9	Y	3	3 1	2
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	66 1 14 4	1303 2 6 9	Y	5	5 1	2
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		2
*12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	120 1 19 4	2197 2 18 9	Y	16	8 1	11
*01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	133 1 23 9	2309 2	Y	21	21 1	11

KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10312 - 10332				
08	3100 N	1834	-0-	-1266	6298	83 1 9 4	1727 2 15 9	Y	14	25 1	11
09	3000 N	1692	-0-	-1308	4990	76 1 2 4	1600 2 14 9	Y	13	16 1	8
10	3100 N	1600	-0-	-1500	3490	76 1 16 4	1493 2 15 9	Y	14	20 1	2
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	1720			Y	NO RPT		2
*12	2964 N	1244	-0-	-1720	-0-	63 1 10 4	1159 2 12 9	Y	11	12 1	3
01	1612 N	1289	-0-	-323	-0-	69 1 12 9	1204 2	Y	11	11 1	3

KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219	COMPL. DATE 04/20/2014	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10310 - 10330				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363	COMPL. DATE 11/14/2021	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10220 - 10235				
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	338 2 37 9	Y	34	49 1	19
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		19
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	11 1 2 4	221 2 17 9	Y	15	35 1	11
11	3000 N	13464	-0-	10464	10464	652 1 3 4	12372 2 437 9	Y	397	203 1	205
*12	3100 N	32341	-0-	29241	39705	1617 1 263 4	29805 2 656 9	Y	596	489 1	312
*01	3100 N	25433	-0-	22333	62038	1346 1 465 9	23546 2	Y	423	463 1	272

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3100 N	1944	-0-	-1156	6432	89 1	1839 2	2	Y	6	8 1	3
						9 4	7 9					
09	3000 N	1877	-0-	-1123	5309	85 1	1787 2	2	Y	3	4 1	2
						2 4	3 9					
10	3100 N	1997	-0-	-1103	4206	95 1	1880 2	2	Y	2	4 1	-0-
						20 4	2 9					
11	3000 N	2301	-0-	-699	3507	114 1	2169 2	2	Y	15	9 1	6
						1 4	17 9					
*12	3100 N	2154	-0-	-946	2561	108 1	2005 2	2	Y	21	13 1	14
						18 4	23 9					
*01	3100 N	2122	-0-	-978	1583	114 1	1991 2	2	Y	10	17 1	7
						11 9						
-----												
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10342 - 10362		
08	1457 X	286	-0-	-1171	-0-	13 1	269 2	2	Y	3	4 1	-0-
						1 4	3 9					
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	589 X	373	-0-	-216	-0-	18 1	348 2	2	Y	3	3 1	-0-
						4 4	3 9					
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	589 X	317	-0-	-272	-0-	16 1	294 2	2	Y	4	4 1	-0-
						3 4	4 9					
*01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	36 1	629 2	2	Y	26	19 1	7
						29 9						
-----												
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10204 - 10224		
08	372 X	296	-0-	-76	-0-	13 1	280 2	2	Y	1	2 1	1
						2 4	1 9					
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	45 1	937 2	2	Y	4	2 1	3
						1 4	4 9					
10	775 X	595	-0-	-180	-0-	28 1	555 2	2	Y	5	6 1	2
						6 4	6 9					
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y	NO RPT		2
12	1023 X	268	-0-	-755	-0-	14 1	249 2	2	Y	3	2 1	3
						2 4	3 9					
01	1023 X	555	-0-	-468	-0-	29 1	516 2	2	Y	7	6 1	4
						8 9						
-----												
KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10500 - 10520		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-		-0-







KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGUFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3224 X	2944	-0-	-280	-0-	134	1	2779	2	Y	15	14 1	1
						14	4	17	9				
09	3120 X	2618	-0-	-502	-0-	117	1	2473	2	Y	23	18 1	6
						3	4	25	9				
10	3069 X	2699	-0-	-370	-0-	129	1	2533	2	Y	9	15 1	-0-
						27	4	10	9				
11	2970 X	1600	-0-	-1370	-0-	79	1	1520	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	3069 X	2576	-0-	-493	-0-	132	1	2423	2	Y	-0-		-0-
						21	4						
01	2945 X	2227	-0-	-718	-0-	119	1	2086	2	Y	14	9 1	5
						15	9						

KGUFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

08	6820 X	5866	-0-	-954	-0-	268	1	5552	2	Y	16	16 1	6
						28	4	18	9				
09	6600 X	5733	-0-	-867	-0-	257	1	5433	2	Y	33	25 1	14
						7	4	36	9				
10	6820 X	5762	-0-	-1058	-0-	275	1	5398	2	Y	29	37 1	6
						57	4	32	9				
11	6330 X	5210	-0-	-1120	-0-	260	1	4925	2	Y	22	16 1	12
						1	4	24	9				
12	6541 X	3652	-0-	-2889	-0-	186	1	3424	2	Y	11	11 1	12
						30	4	12	9				
01	5921 X	3828	-0-	-2093	-0-	205	1	3597	2	Y	13	18 1	7
						14	9						

KGUFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390

08	5797 X	5494	-0-	-303	-0-	251	1	5199	2	Y	16	16 1	6
						26	4	18	9				
09	5610 X	5143	-0-	-467	-0-	232	1	4882	2	Y	21	17 1	10
						6	4	23	9				
10	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	263	1	5154	2	Y	17	23 1	4
						54	4	19	9				
11	5310 X	4612	-0-	-698	-0-	230	1	4361	2	Y	18	13 1	9
						1	4	20	9				
12	5487 X	5257	-0-	-230	-0-	267	1	4926	2	Y	18	13 1	14
						44	4	20	9				
*01	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	307	1	5356	2	Y	21	25 1	10
						23	9						

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440  
 PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267									
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10275	-	10300
M	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	
08	806 N	738	-0-	-68	-0-	219	1	519	2	N	-0-	76	
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	185	1	623	2	N	-0-	76	
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	76	
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	76	
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	76	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 103254	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A		
08	2697 N	2471	-0-	-226	-0-	735	1	1736	2	N	-0-	134	
09	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	666	1	2087	2	N	-0-	134	
10	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	134	
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-	134	
12	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	134	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	

MURRY		WELL #:		1	RRCID -> 112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10519	-	10551
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	143	1	278	2	Y	3	74	
09	DLQ G-10	431	-0-	431	431	133	1	295	2	Y	3	77	
10	DLQ G-10	434	-0-	434	865	166	1	264	2	Y	4	81	
11	DLQ G-10	414	-0-	414	1279	159	1	255	2	Y	-0-	81	
12	DLQ G-10	440	-0-	440	1719	111	1	329	2	Y	-0-	81	
01	DLQ G-10	392	-0-	392	2111	106	1	286	2	Y	-0-	81	

MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10606	-	10640
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	651	1	1265	2	Y	5	127	
09	DLQ G-10	1955	-0-	1955	1955	605	1	1344	2	Y	5	132	
10	DLQ G-10	1965	-0-	1965	3920	757	1	1204	2	Y	4	136	
11	DLQ G-10	1884	-0-	1884	5804	723	1	1161	2	Y	-0-	136	
12	DLQ G-10	2005	-0-	2005	7809	508	1	1497	2	Y	-0-	136	
01	DLQ G-10	1786	-0-	1786	9595	482	1	1304	2	Y	-0-	136	

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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

KGFCU		WELL #:		5302	RRCID -> 209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	3991	-	3996
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990								
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1	296 2	2 4	13 9	Y	12	25 1				5
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16 1	304 2	3 4	15 9	Y	14	2 1				17
11	300 N	64	-0-	-236	-0-	3 1	59 2	2 9		Y	2					19
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	1 4	2 9	Y	2	18 1				3
01	341 N	79	-0-	-262	-0-	5 1	74 2			Y	-0-	1 1				2
-----																
KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGS COURT (Y-4)  
PETRODOME OPERATING, LLC  
THREADGILL

49468 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
660286  
WELL #: 1 RRCID -> 279216 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684

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
08	10974 #	10731	-0-	-243	-0-	10659	3	72	9	N	65	188	1		207
09	10530 #	10192	-0-	-338	-0-	10131	3	61	9	N	55				262
10	10617 R	10617	-0-	-0-	-0-	10507	3	110	9	N	100				362
11	10428 R	10428	-0-	-0-	-0-	10415	3	13	9	N	12				374
12	10726 #	9874	-0-	-852	-0-	9765	3	109	9	N	99	180	1		293
*01	12368 R	12368	-0-	-0-	-0-	12312	3	56	9	N	51	182	1		162

KRUEMCKE (WILCOX)  
IRONROC ENERGY  
HERKLOTZ-KRUEMCKE

50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE  
426612  
WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KURTEN (GEORGETOWN)  
BIG RUN PRODUCTION COMPANY  
LAURA-NICHOLE

50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS  
070370  
WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				35
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				35
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				35
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				35
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				35
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC  
FRANZE, R. F.

393200 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC  
COLLEGE HILLS UNIT

521544 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	476	2	22	9	N	20				194
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	434	2	14	9	N	13				207
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2				209
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				209
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1				210
01	124 N	4	-0-	-120	-0-	3	2	1	9	N	1	1	5		210

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	N	4			54
*03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			54
*04	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-			54
*05	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-			54
*06	540 N	398	-0-	-142	-0-	398	2			N	-0-			54
*07	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-			54
*08	527 N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-			54
*09	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-			54
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			54
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			54
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			54
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			54

  

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989														
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	667	2	51	9	N	46			203
09	720 N	683	-0-	-37	-0-	646	2	37	9	N	34	199	1	38
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	690	2	47	9	N	43			81
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	703	2	45	9	N	41			122
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	711	2	26	9	N	24			146
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	747	2	33	9	N	30			176

  

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454														
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	345	2	33	9	N	30			227
09	390 N	340	-0-	-50	-0-	316	2	24	9	N	22	178	1	71
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	329	2	33	9	N	30			101
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	324	2	32	9	N	29			130
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	350	2	26	9	N	24			154
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	308	2	20	9	N	18			172

  

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205

  

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862														
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	331	2	17	9	N	15			141
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	273	2	13	9	N	12			153
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	410	2	23	9	N	21			174
11	330 N	131	-0-	-199	-0-	119	2	12	9	N	11			185
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	417	2	7	9	N	6	1	8	190
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	275	2	13	9	N	12	161	1	40

KURTEN (GEORGETOWN)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FRANUS GT UNIT														
//CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS														
WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		6696 X	2872	-0-	-3824	-0-	713	2139	2	N	18	192	1	55
09		6480 X	4065	-0-	-2415	-0-	654	3383	2	N	25			80
10		4836 X	3976	-0-	-860	-0-	687	3259	2	N	27			107
11		4020 X	3566	-0-	-454	-0-	690	2846	2	N	27	1	8	133
12		4216 X	3367	-0-	-849	-0-	713	2617	2	N	34	6	8	161
01		4216 X	3268	-0-	-948	-0-	647	2588	2	N	30	6	8	185

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
WIESE GAS UNIT														
50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
263648														
WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		2015 N	1576	-0-	-439	-0-	420	1132	2	N	22	175	1	12
09		1830 N	1627	-0-	-203	-0-	437	1186	2	N	4			16
10		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	452	2017	2	N	22			38
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	436	1932	2	N	11			49
12		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	479	2182	2	N	11			60
*01		3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	500	2533	2	N	21			81

SCHOLZ GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOOMEY														
WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1612 N	1312	-0-	-300	-0-	355	957	2	N	-0-			128
09		1350 N	1164	-0-	-186	-0-	313	851	2	N	-0-			128
10		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	323	1443	2	N	-0-			128
11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	314	1395	2	N	-0-			128
12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	296	1352	2	N	-0-			128
01		1767 N	1669	-0-	-98	-0-	275	1394	2	N	-0-			128

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP														
RASCO, G.D.														
639425														
WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	856	3	9	N	3			104
09		750 N	334	-0-	-416	-0-	334			N	-0-			104
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	731		1	9	N	1		105
11		750 N	485	-0-	-265	-0-	485			N	-0-			105
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479			N	-0-	89	1	16
*01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753			N	-0-			16

MURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		//CONT.//		639425										
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8058 - 8066		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	868 N	797	-0-	-71	-0-	789	2	8	9	N	7	59	1	62
09	840 N	615	-0-	-225	-0-	607	2	8	9	N	7			69
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1029	2	15	9	N	14			83
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	N	4			87
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			87
01	868 N	780	-0-	-88	-0-	774	2	6	9	N	5			92
-----														
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8077 - 8106		
08	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1164	2	13	9	N	12	131	1	28
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	2	8	9	N	7			35
10	1426 N	1092	-0-	-334	-0-	1074	2	18	9	N	16			51
11	1140 N	930	-0-	-210	-0-	920	2	10	9	N	9			60
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1265	2	123	9	N	112	158	1	14
*01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	2	11	9	N	10			24
-----														
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065		
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1062	2	13	9	N	12			75
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1013	2	12	9	N	11			86
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	458	2	18	9	N	16			102
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			102
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-	78	1	24
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			24
-----														
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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF.	8690 - 8710		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (CHASE)		//CONT.//		51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	8482 - 8988
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	4433 X	2906	-0-	-1527	-0-	964	1	1916	2	Y	24	48
09	3150 X	2752	-0-	-398	-0-	915	1	1807	2	Y	27	75
10	3255 X	3067	-0-	-188	-0-	1106	1	1906	2	Y	50	125
11	3150 X	2992	-0-	-158	-0-	1326	1	1644	2	Y	20	145
12	3255 X	2961	-0-	-294	-0-	1493	1	1429	2	Y	35	180
*01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	1741	1	1560	2	Y	18 168 1	30

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)				51421 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #:		1	RRCID ->	104772	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10868 - 11096
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9964 - 11998
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	722	1	779	2	Y	107	86 1	31
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	667	1	689	2	Y	130	129 1	32
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	865	1	814	2	Y	133	148 1	17
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	850	1	660	2	Y	117	118 1	16
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	936	1	622	2	Y	134	134 1	16
*01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1033	1	587	2	Y	36	52 1	-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	39LT	RRCID ->	115783	COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11813 - 11864
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	40	RRCID ->	117141	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	11168 - 11196
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11355	- 11369
M	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	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989										TOTAL DEPTH	15669	PERF.11608	- 11648
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987										TOTAL DEPTH	13620	PERF. 3565	- 3585
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
-----													
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987										TOTAL DEPTH	11720	PERF.11440	- 11514
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
WILLIAMS UNIT WELL #: RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988										TOTAL DEPTH	11820	PERF.10984	- 11081
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
-----													
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988										TOTAL DEPTH	11866	PERF.11670	- 11680
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088												
M	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 161718		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10983 - 11752	
M O	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
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	159 1	179 2	Y	6	7 1	-0-
						7 9					
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 2	Y	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	38 1	38 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	4 1	3 2	Y	5	5 1	-0-
						6 9					
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6 1	2 2	Y	6	5 1	1
						7 9					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
-----											
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 164026		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11122 - 11770	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 166327		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9938 - 10325	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 60		RRCID -> 166575		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11112 - 11896	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 166849		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11806 - 11984	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 166898		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11467 - 12380	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395				Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395				Y	-0-	-0-		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164														
08	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1932	1	2089	2	Y	240	187	1	76
						264	9							
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	2151	1	2204	2	Y	310	308	1	78
						341	9							
10	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	2445	1	2326	2	Y	309	347	1	40
						340	9							
11	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	2583	1	2011	2	Y	269	270	1	39
						296	9							
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	2785	1	1970	2	Y	315	319	1	35
						347	9							
*01	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	3000	1	1690	2	Y	50	85	1	-0-
						55	9							
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11294 - 11867					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13850	PERF.12920 - 13024					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	151	-0-	151	151	96	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151	1	9			Y	-0-					-0-
-----																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012										TOTAL DEPTH	14720	PERF.11682 - 11750					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006										TOTAL DEPTH	12520	PERF.10865 - 11232					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	185	1			179
-----																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006										TOTAL DEPTH	12170	PERF.11114 - 11852					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006										TOTAL DEPTH	12268	PERF.11269 - 11925					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	1346	1	1459	2	N	44	132
						48	9					
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	1320	1	1358	2	N	30	162
						33	9					
10	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	1404	1	1338	2	N	30	192
						33	9					
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	1466	1	1145	2	N	25	43
						28	9			174	1	
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	1556	1	1028	2	N	25	68
						28	9					
*01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	1661	1	940	2	N	43	101
						47	9			10	1	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303

08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	307 X	307	-0-	-0-	-0-	174	1	132	2	Y	1	1
						1	9					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781

08	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	6084	1	6591	2	Y	609	649
						670	9				1	135
09	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	6161	1	6345	2	Y	625	638
						688	9				1	122
10	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	6424	1	6105	2	Y	652	636
						717	9				1	138
11	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	6860	1	5347	2	Y	827	860
						910	9				1	105
12	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	7631	1	5057	2	Y	678	642
						746	9				1	141
*01	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	7909	1	4499	2	Y	84	225
						92	9				1	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163

08	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	4322	1	4686	2	Y	490	519
						539	9				1	111
09	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	4287	1	4416	2	Y	506	517
						557	9				1	100
10	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	4580	1	4364	2	Y	521	508
						573	9				1	113
11	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	4892	1	3813	2	Y	449	476
						494	9				1	86
12	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	5083	1	3532	2	Y	522	500
						574	9				1	108
*01	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	5637	1	3209	2	Y	50	158
						55	9				1	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) DAYLIGHT PETROLEUM LLC KING, R. V. GU "B"		//CONT.// 51421 937 //CONT.// 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923		PERF.13390 - 13578		
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
08	3131 X	3097	-0-	-34	-0-	1023 1	2040 2	N	31			100
09	3030 X	2996	-0-	-34	-0-	944 1	2020 2	N	29			129
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	1140 1	1956 2	N	31			160
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1434 1	1744 2	N	34			194
12	3100 X	3062	-0-	-38	-0-	1335 1	1688 2	N	35	171 1		58
01	3131 X	2918	-0-	-213	-0-	1566 1	1323 2	N	26			84
-----												
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438		
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	177 1	353 2	N	7			155
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	229 1	468 2	N	9			164
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	358 1	606 2	N	16			180
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	525 1	639 2	N	14	169 1		25
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	616 1	884 2	N	5			30
*01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	760 1	676 2	N	3			33
-----												
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF.13405 - 13666		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	185		Y	-0-			3
09	185 N	-0-	-0-	-185	-0-			Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	89 1	109 2	Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
-----												
KING, R. V. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14821		PERF.13689 - 14639		
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	1033 1	2052 2	Y	26			104
09	2940 X	2863	-0-	-77	-0-	933 1	1905 2	Y	23			127
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	1189 1	2037 2	Y	23			150
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	1290 1	1646 2	Y	24			174
12	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	1238 1	1727 2	Y	25			199
*01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	1837 1	1615 2	Y	-0-			199
-----												
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 14484		PERF.13435 - 13781		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13616	- 17880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2102 N	2102	-0-	-0-	959 1	1032 2	Y	101	101 1	20	
						111 9						
09		2121 N	2121	-0-	-0-	993 1	1022 2	Y	96	98 1	18	
						106 9						
10		1989 N	1989	-0-	-0-	959 1	918 2	Y	102	100 1	20	
						112 9						
11		2050 N	2050	-0-	-0-	1093 1	858 2	Y	90	94 1	16	
						99 9						
12		2345 N	2345	-0-	-0-	1319 1	908 2	Y	107	99 1	24	
						118 9						
*01		1989 N	1989	-0-	-0-	1235 1	711 2	Y	39	57 1	6	
						43 9						

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)				51421 938	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13041	- 13120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3555	- 3585
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)				51423 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
MEC/SEALY-SMITH 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	271102	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6022	- 6028
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		86	
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		86	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	

LAKE CREEK, N. (4100)				51423 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
MEC/SEALY-SMITH "G"		WELL #:		1	RRCID ->	183625	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3384	- 3519
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS. 9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 JEMCO PRODUCTION, INC 431096  
 JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009

LANE CITY 51859 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496  
 GEMINI WELL #: 2 RRCID -> 286733 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----												
LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)				51940	500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
SWEENEY				WELL #:	2	RRCID ->	148630	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12786 - 12810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LE TULLE (FRIO 10,350)				52581	750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
EXPRESS				WELL #:	1	RRCID ->	291357	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	11267	PERF.11508 - 11607
08	5250	24231	-0-	18981	65142	21943	3	2288	9	N	2080	2158 1 416
09	7500	25943	-0-	18443	83585	23717	3	2226	9	N	2024	1994 1 446
10	7750	26390	-0-	18640	102225	24129	3	2261	9	N	2055	1791 1 710
11	7500	11882	-0-	4382	106607	10889	3	993	9	N	903	1281 1 332
12	7750	33727	-0-	25977	132584	30476	3	3251	9	N	2955	2636 1 651
*01	76694	38148	-0-	-38546	94038	34664	3	3484	9	N	3167	3125 1 693
-----												
LEAGUE CITY (10600)				52676	925	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON
KALER ENERGY CORP.				450261								
TIDWELL				WELL #:	1	RRCID ->	288821	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	10902	PERF.10600 - 10618
08	69533	37368	-0-	-32165	129092	35656	2	1712	9	N	1556	1493 1 179
09	67290	46833	-0-	-20457	108635	44458	2	2375	9	N	2159	1977 1 361
10	69533	50395	-0-	-19138	89497	48084	2	2311	9	N	2101	2219 1 243
*11	67290	48048	-0-	-19242	70255	45904	2	2144	9	N	1949	1833 1 359
*12	69533	-0-	-0-	-69533	722					N	1657	1818 1 198
01	48391 #	NO RPT	-0-	-48391	-0-					N	NO RPT	198
-----												
LEAGUE CITY (11250)				52676	931	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON
KALER ENERGY CORP.				450261								
TIDWELL				WELL #:	2	RRCID ->	291784	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10680 - 10682
*08	0	12942	-0-	12942	12942	12870	2	72	9	N	65	65
*09	0	13711	-0-	13711	26653	13147	2	564	9	N	513	370 1 208
*10	8043	27194	-0-	19151	45804	26206	2	988	9	N	898	924 1 182
11	34470	20083	-0-	-14387	31417	19401	2	682	9	N	620	533 1 269
12	35619	3990	-0-	-31629	-0-	3836	2	154	9	N	140	179 1 230
01	35619	NO RPT	-0-	-35619	-0-					N	NO RPT	230

-----

LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6479 X	5972	-0-	-507	-0-	5728	2	244	9	N	222	182	1		152	
09	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	840	1	4980	2	N	89	182	1		59	
						98	9									
10	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	930	1	5383	2	N	201	187	1		73	
						221	9									
11	5910 X	4986	-0-	-924	-0-	690	1	4120	2	N	160				233	
						176	9									
*12	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	930	1	5393	2	N	215	370	1		78	
						237	9									
*01	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	930	1	8277	2	N	286	185	1		179	
						315	9									

-----

ZARVONA ENERGY LLC 950523  
 SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

-----

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE  
 ADS OIL & GAS, INC. 000225  
 PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

08	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-				24
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-				24
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				24
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				24
*12	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-				24
*01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-				24

-----

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208  
 ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

JOY RESOURCES, INC. 447952  
 CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----																
LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY									
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606												
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #:		21	RRCID ->	107700	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	7596 - 8020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
-----																
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID ->	120280	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6036 - 6111				
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
-----																
ODUM OIL & GAS CO.		WELL #:		1	RRCID ->	052382	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7462 - 7530				
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1				618675												
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
-----																
RIO O & P LLC		WELL #:		1	RRCID ->	050090	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7733 - 7770				
SO. LIB. G. U. 1				712827												
08		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44				
09		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44				
10		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44				
11		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44				
12		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44				
01		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44				
-----																
SHALE OIL CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1944				
SUN ABSHIRE FEE				768684												
08		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)		53498 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
PARTLOW		WELL #:		1X		RRCID -> 199887		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 13024		PERF.12846 - 12894		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)		53498 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606												
WILLSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3		RRCID -> 006844		COMPL. DATE 09/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7450 - 7461		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
08	434 N	254	-0-	-180	-0-	254	2	1	1	408	2	Y	-0-	-0-
09	570 N	409	-0-	-161	-0-					Y	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) D-MIL PRODUCTION, INC. PELICAN		53526 476 196830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
		WELL #:	1	RRCID ->	263098	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8980 - 8997		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			423
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			426
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			426
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			456
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			456
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			456

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) RODEL OIL & GAS COMPANY LICK BRANCH UNIT		53526 836 723575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
		WELL #:	1	RRCID ->	097281	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9172 - 9177		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIGHTNING (TEX-MISS CONS) HILCORP ENERGY COMPANY GREEN		53559 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
		WELL #:	1ST	RRCID ->	288489	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	15217	PERF.	13916 - 14757			
08	323485 X	237531	-0-	-85954	-0-	740	1	229051	2	N	7036	6861	1	569
						7740	9							
09	310560 X	241759	-0-	-68801	-0-	767	1	233193	2	N	7090	7077	1	582
						7799	9							
10	270351 X	253760	-0-	-16591	-0-	839	1	244649	2	N	7520	7371	1	731
						8272	9							
11	255690 X	224845	-0-	-30845	-0-	808	1	216569	2	N	6789	6975	1	545
						7468	9							
12	261733 X	212240	-0-	-49493	-0-	832	1	204321	2	N	6443	6308	1	680
						7087	9							
01	253766 X	212259	-0-	-41507	-0-	841	1	204228	2	N	6536	6628	1	588
						7190	9							

GREEN		53559 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
		WELL #:	2ST	RRCID ->	289857	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	14981	PERF.	14120 - 14186			
08	273327 X	260296	-0-	-13031	-0-	813	1	251687	2	N	7087	6962	1	533
						7796	9							
09	311520 X	241347	-0-	-70173	-0-	768	1	233418	2	N	6510	6660	1	383
						7161	9							
10	273327 X	228655	-0-	-44672	-0-	757	1	220645	2	N	6594	6618	1	359
						7253	9							
11	258390 X	189290	-0-	-69100	-0-	680	1	182428	2	N	5620	5524	1	455
						6182	9							
12	263562 X	194455	-0-	-69107	-0-	763	1	187600	2	N	5538	5494	1	499
						6092	9							
01	260307 X	191339	-0-	-68968	-0-	759	1	184451	2	N	5572	5688	1	383
						6129	9							

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) TEXAKOMA OPERATING, L.P. LINNVILLE SWD		53780 100 844190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		WELL #:	1	RRCID ->	255477	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2990		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)		53814 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
STRATA RESOURCES		825454								
BELL, RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 137436		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8082 - 8086		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LINNVILLE BAYOU (8400)		53814 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190								
LINNVILLE		WELL #: 2		RRCID -> 281420		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019										

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC		589978								
BROYLES, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 178399		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LISSIE (WILCOX 9600)		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764								
HOYO, MARY EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 006920		COMPL. DATE 02/24/1953		TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		82
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13 1	63 3	N	-0-	82
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	41 1	135 3	N	-0-	82

POOLE GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
		407764								
		WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644		
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	141 1	880 3	N	-0-	83
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	89 1	627 3	N	-0-	83
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	135 1	792 3	N	-0-	83
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	190 1	1019 3	N	-0-	83
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	118 1	573 3	N	-0-	83
*01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	380 1	1235 3	N	-0-	83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
		407764								
		WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33

LISSIE (WILCOX 9600)		//CONT.//		53915 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764								
CLINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122383	COMPL. DATE	09/24/1986	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9526 - 9534
M	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
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			45
09		382 N	382	-0-	-0-	47 1	335 3	N	-0-			45
10		376 N	376	-0-	-0-	55 1	321 3	N	-0-			45
11		414 N	414	-0-	-0-	65 1	349 3	N	-0-			45
12		372 N	299	-0-	-73	51 1	248 3	N	-0-			45
*01		698 N	698	-0-	-0-	164 1	534 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350)				53919 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
BATTLE UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	206907	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4385 - 4387
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

LISSIE GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	096710	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9637 - 9672
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	57 1	353 3	N	-0-			-0-	
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	45 1	316 3	N	-0-			-0-	
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	52 1	302 3	N	-0-			-0-	
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	53 1	287 3	N	-0-			-0-	
12	248 N	115	-0-	-133	-0-	20 1	95 3	N	-0-			-0-	
*01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	63 1	206 3	N	-0-			-0-	



-----												
LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)			//CONT.//		53919 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		407764							
LISSIE GU 3			WELL #:		1	RRCID ->	096713	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 9536 - 9677
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	920 1	5727 3	N	15			59
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	17 9						
10	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	622 1	4391 3	N	-0-			59
11	1440 X	763	-0-	-677	-0-	904 1	5298 3	N	-0-			59
12	1488 X	640	-0-	-848	-0-	121 1	642 3	N	-0-			59
*01	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	109 1	531 3	N	-0-			59
						354 1	1141 3	N	-0-			59
-----												
LEE-MITCHELL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	112029	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9635 - 9654
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13 1	84 3	N	-0-			148
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	9 1	67 3	N	-0-			148
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	13 1	74 3	N	-0-			148
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	14 1	75 3	N	-0-			148
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	11 1	53 3	N	-0-			148
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	35 1	114 3	N	-0-			148
-----												
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
-----												
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC					489720							
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	244972	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6625 - 6632
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019												
-----												
OBLAEN RESOURCES LLC					617546							
BURGER-RHOADES			WELL #:		1	RRCID ->	288242	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6892 - 6916
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	15 1		10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
-----												
LISSIE, W. (FRIO 4200)					53921 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO
MOAIC OIL LLC					589978							
THOMAS			WELL #:		3	RRCID ->	224959	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	4356	PERF. 4086 - 4090
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		53921 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
WIESE		WELL #:		1ST	RRCID ->	237923	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9574 -	9658	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
THOMAS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786 -	9798	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	176502	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6032 -	6182	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (WILCOX)		54193 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC		042191								
GRANBURY, C. B. A/C #4		WELL #: 103		RRCID -> 291697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6991 - 6995		
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	580 R	580	-0-	-0-	-0-	485 1	15 2	N	73	73
						80 9				
10	3100 #	2187	-0-	-913	-0-	1265 1	922 2	N	-0-	73
11	DELQ PR	2820	-0-	2820	2820	1703 1	1117 2	N	-0-	73
12	5703 R	2883	-0-	-2820	-0-	1953 1	930 2	N	-0-	73
*01	3500 R	3500	-0-	-0-	-0-	2201 1	1299 2	N	-0-	73
-----										
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----										
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 170572		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VIESCA GAS CO.		885574								
STATE SAVINGS BANK		WELL #: 2		RRCID -> 182602		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LIVINGSTON (2410)		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
BXP OPERATING, LLC		042191														
DICK & FALING		WELL #: 15		RRCID -> 215909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DICK & FALING		WELL #: 16		RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCHRIDGE (K)		54268 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
CERBERUS ENGINEERING, LLC		141992														
RAMSEY STATE FARM		WELL #: 7		RRCID -> 289941		COMPL. DATE 08/30/2020		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6202 - 6208								
08	4388 R	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
09	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	1271 #	76	-0-	-1195	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	1230 #		-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1271 #		-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)		54268 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #: 14		RRCID -> 138051		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMITA (WILCOX 7400 SD) 54540 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284976 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7470 - 7475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LOMITA (WILCOX 8200 SD.) 54540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
RVW TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291723 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 11146 PERF. 8377 - 8385

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0	83424	-0-	83424	699376	588	1	77300	2	N	5033	5093	1			325
						5536	9									
09	0	80225	-0-	80225	779601	422	1	74464	2	N	4854	5047	1			132
						5339	9									
10	0	79987	-0-	79987	859588	518	1	74004	2	N	4968	4918	1			182
						5465	9									
11	0	80343	-0-	80343	939931	478	1	74202	2	N	5148	5204	1			126
						5663	9									
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	939931					N	NO RPT					126
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	939931					N	NO RPT					126

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
LONG POINT (FRIO)		54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
AZTEC EXPLORATION, INC.		039673											
GULF FEE		WELL #: 5		RRCID -> 128713		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 604		PERF. 509		- 513	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON			
84 ENERGY LLC		856467											
DONNER		WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296		- 7301	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652		PERF. 11785		- 11793	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
POWELL LUMBER CO., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361		PERF. 11822		- 11840	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652		PERF. 12100		- 12108	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815  
 NEW LUM / BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280165 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 11185 - 11247

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	88551	56257	-0-	-32294	-0-	54317	3	1940	9	N	1764	1786	1		337
09	0	57014	-0-	57014	57014	55068	3	1946	9	N	1769	1585	1		521
10	143181	55065	-0-	-88116	-0-	53026	3	2039	9	N	1854	1799	1		576
11	84420	53805	-0-	-30615	-0-	51835	3	1970	9	N	1791	2132	1		235
12	88989	56476	-0-	-32513	-0-	54401	3	2075	9	N	1886	1774	1		347
*01	114709	69336	-0-	-45373	-0-	66958	3	2378	9	N	2162	1943	1		566

LOST FORK (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 GARRISON LTD. 295861  
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 210881 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				57
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				57
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				57
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-				57
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				57

FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352  
 AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT				-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		55045 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
TC OIL AND GAS, LLC		840303										
NELSON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 14231 PERF. 13348 - 13376				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
LANCASTER, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6133 - 6141				
08	3906	4319	-0-	413	3037	186 1	4120 2	N	12			93
09	3780	4213	-0-	433	3470	13 9	4019 2	N	13			106
10	3906	4324	-0-	418	3888	14 9	4126 2	N	11			117
11	3780	2465	-0-	-1315	2573	12 9	2289 2	N	7			124
12	3906	3926	-0-	20	2593	168 1	3737 2	N	3			127
01	3906	NO RPT	-0-	-3906	-0-	8 9		N	NO RPT			127

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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-



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 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOUISE (RAY 6175)		55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MCINTYRE, WILLIS		WELL #:	5	RRCID ->	147146	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	6545 PERF. 6151 - 6155	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393								
WILSON		WELL #:	1	RRCID ->	279313	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	15000 PERF. 6994 - 6999	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
-----												
LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906		WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135		
HARFST COUEY												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584		
RASMUSSEN ET AL												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #: 2A		RRCID -> 219130		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139		
PUTNAM, J. B.												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE, NORTH (4800)		55122 851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 3		RRCID -> 159425		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812		
RASMUSSEN ET AL												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)		55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
FREDCO		284921		WELL #: 1		RRCID -> 117217		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352		
HUDGINS ESTATE UNIT												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
ROOME OIL CO.		727045								
ROOME-HUTCHINS		WELL #: 2	RRCID -> 091925	COMPL. DATE 09/29/2021	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 3010	-	3172		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BROSSARD TRUST		WELL #: 45	RRCID -> 209755	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9197	PERF. 8971	-	8974		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 43	RRCID -> 218755	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8811	-	8818		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
PLEASANT, E. D.		WELL #: 8	RRCID -> 243797	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8800	-	8864		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----																			
LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																			
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103																			
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041																			
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
-----																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-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																			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A																			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A																			
08	124	#	136	-0-	12	B	-242		4	1	132	2	N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-2	CANCELLED UNDERAGE ->		-240		4	1	131	2	N	-0-					-0-
10	133	R	135	-0-	2	B	-0-		4	1	140	2	N	-0-					-0-
11	144	R	144	-0-	-0-	B	-0-		4	1	140	2	N	-0-					-0-
12	139	R	139	-0-	-0-	B	-0-		4	1	135	2	N	-0-					-0-
01	155	#	144	-0-	-11	B	-11		4	1	140	2	N	-0-					-0-
01	155	#	164	-0-	9	B	-2		4	1	160	2	N	-0-					-0-

-----												
LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED			49B		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7687 - 7689	
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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797		PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7678 - 7697	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7648 - 7652	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
-----												
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	5 1	152 2	N	-0-		-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	5 1	145 2	N	-0-		-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151 2	N	-0-		-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	4 1	146 2	N	-0-		-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151 2	N	-0-		-0-
*01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151 2	N	-0-		-0-
-----												
LOVELLS LAKE (MARG. 7500)			55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			567103									
BEAUMONT LAUNCH CLUB B			WELL #: 1		RRCID -> 159184		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7524 - 7536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		372 N	340	-0-	-32	-0-	10 1	330 2	N	-0-		-0-
09		360 N	309	-0-	-51	-0-	9 1	300 2	N	-0-		-0-
10		341 N	310	-0-	-31	-0-	9 1	301 2	N	-0-		-0-
11		330 N	300	-0-	-30	-0-	8 1	292 2	N	-0-		-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	9 1	301 2	N	-0-		-0-
*01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	9 1	313 2	N	-0-		-0-
-----												
BROUSSARD TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856		PERF. 7512 - 7532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		310 N	285	-0-	-25	-0-	187 1	98 2	N	-0-		-0-
09		300 N	256	-0-	-44	-0-	181 1	75 2	N	-0-		-0-
10		310 N	264	-0-	-46	-0-	175 1	89 2	N	-0-		-0-
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	170 1	85 2	N	-0-		-0-
12		279 N	260	-0-	-19	-0-	173 1	87 2	N	-0-		-0-
01		279 N	260	-0-	-19	-0-	172 1	88 2	N	-0-		-0-
-----												
LOVELL LAKE GAS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 6819 - 6872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD TRUST			WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 7400 - 7540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	7 1	220 2	N	-0-		-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	6 1	194 2	N	-0-		-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	6 1	198 2	N	-0-		-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	5 1	192 2	N	-0-		-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	5 1	194 2	N	-0-		-0-
*01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	5 1	194 2	N	-0-		-0-
-----												
LOVELL LAKE GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7470 - 7522	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1054 N	963	-0-	-91	-0-	270 1	693 2	Y	-0-		-0-
09		1050 N	900	-0-	-150	-0-	261 1	639 2	Y	-0-		-0-
10		1054 N	922	-0-	-132	-0-	252 1	670 2	Y	-0-		-0-
11		930 N	875	-0-	-55	-0-	244 1	631 2	Y	-0-		-0-
12		930 N	904	-0-	-26	-0-	249 1	655 2	Y	-0-		-0-
*01		998 N	998	-0-	-0-	-0-	250 1	748 2	Y	-0-		-0-

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	BALANCE	
08	11 N	9	-0-	-2	-0-		9	1		N	-0-			-0-	
09	9 N	7	-0-	-2	-0-		7	1		N	-0-			-0-	
10	10 N	8	-0-	-2	-0-		8	1		N	-0-			-0-	
11	9 N	7	-0-	-2	-0-		7	1		N	-0-			-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1		N	-0-			-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1		N	-0-			-0-	
-----															
BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7508 - 7517			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7478 - 7508			
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-		8	1	242	2	Y	-0-		-0-	
09	240 N	238	-0-	-2	-0-		7	1	231	2	Y	-0-		-0-	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-		7	1	247	2	Y	-0-		-0-	
11	240 N	236	-0-	-4	-0-		7	1	229	2	Y	-0-		-0-	
12	248 N	244	-0-	-4	-0-		7	1	237	2	Y	-0-		-0-	
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-		7	1	257	2	Y	-0-		-0-	
-----															
BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7530 - 7554			
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-		113	1	119	2	Y	10	9	1	2
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-		109	1	96	2	Y	14	15	1	1
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-		105	1	104	2	Y	16	14	1	3
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-		102	1	90	2	Y	14	16	1	1
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-		104	1	94	2	Y	14	13	1	2
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-		104	1	104	2	Y	14	13	1	3
-----															
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7400 - 7544			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7548 - 7559			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
08	186 N	180	-0-	-6	-0-		5	1	175	2	N	-0-			-0-					
09	180 N	165	-0-	-15	-0-		5	1	160	2	N	-0-			-0-					
10	186 N	176	-0-	-10	-0-		5	1	171	2	N	-0-			-0-					
11	180 N	170	-0-	-10	-0-		5	1	165	2	N	-0-			-0-					
12	186 N	176	-0-	-10	-0-		5	1	171	2	N	-0-			-0-					
01	186 N	176	-0-	-10	-0-		5	1	171	2	N	-0-			-0-					
JEFFERSON LAND COMPANY												WELL #:	51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 - 7520
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					
BROUSSARD TRUST												WELL #:	46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 - 7527
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
LOVELLS LAKE, NORTH				55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171																
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8447 - 8450									
08	419 X	419	-0-	-0-	-0-		417	2	2	9	N	2			53					
09	415 X	415	-0-	-0-	-0-		415	2			N	-0-			53					
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	1			54					
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-						N	1			55					
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-			55					
01	434 X	146	-0-	-288	-0-		146	2			N	-0-			55					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103																
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7174 - 7182									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
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									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					



-----												
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)		55186 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 41		RRCID -> 007058		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7506 - 7520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	4 1	116 2	N	-0-		-0-	
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	3 1	98 2	N	-0-		-0-	
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	4 1	97 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	3 1	95 2	N	-0-		-0-	
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	-0-		-0-	
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	-0-		-0-	
-----												
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
LOVELLS LAKE, N. (7800)		55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
JEFFERSON LAND CO		WELL #: 1		RRCID -> 175352		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8406 - 8456		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
-----												
QUINN, B. E. UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 175777		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8430 - 8438		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
-----												
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 1		RRCID -> 251469		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 5082 - 5088		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)		55444 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508										
BSMC, LP		WELL #: 2		RRCID -> 176649		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 13645		PERF.12268 - 12276		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY (10,000)		55468 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 290845		COMPL. DATE 04/08/2021		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9971						
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
08	15996	-0-	-0-	-15996	-0-					N	-0-			152
09	15480	11127	-0-	-4353	-0-	27	1	10946	2	N	140			292
						154	9							
10	13319 R	13319	-0-	-0-	-0-	31	1	13114	2	N	158	180	1	270
						174	9							
11	13979 R	13979	-0-	-0-	-0-	30	1	13639	2	N	282	182	1	370
						310	9							
*12	13841 R	13841	-0-	-0-	-0-	31	1	13648	2	N	147	182	1	335
						162	9							
01	11346 #	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT			335

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)		55473 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
HUEBNER-CONKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 242052		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810						
M	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)		55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
HUEBNER		WELL #: 1		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

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	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019														

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST ( F-12)		55476 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 185224		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLF HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, WEST ( HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
WOLF -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLF		WELL #: 1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST ( HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971  
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823

M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST ( WOLF) 55476 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971  
WOLF -B- WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST ( 8,870) 55476 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971  
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-3) 55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

08	1209 #	1099	-0-	-110	-0-	206 3	491 9	402 5	Y	446	504 1	1080
09	1170 #	1097	-0-	-73	-0-	233 3	496 9	368 5	Y	451	471 5	1060
10	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	318 3	504 9	238 5	Y	458	385 5	1133
11	1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	805 3	479 9	494 5	Y	435	372 5	1196
*12	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	750 3	541 9	556 5	Y	492	403 5	1285
*01	2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	1051 3	512 9	711 5	Y	465	485 5	1265

-----												
LUCKY LEON (EY-8)				55488 072	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	250665	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 8684 - 8690
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
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LUCKY LEON (EY-9)				55488 073	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	254764	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	7888	PERF. 7972 - 7976
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-
-----												
LUCKY LEON (EY-17)				55488 081	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
KIAMU-JOHNSON (1-S)				WELL #:	1 L	RRCID ->	201847	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	10088	PERF. 7523 - 7530
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LUEYVILLE (HACKBERRY 2)				55603 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
LINDSEY				WELL #:	1	RRCID ->	162163	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 8198 - 8214
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
-----												
LURA MIRE (YEGUA)				55801 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC				840303								
BLOXSOM, A.				WELL #:	1	RRCID ->	212564	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	11873	PERF.11616 - 11684
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												

OIL AND GAS DIVISION

LYDIA (4100)		55890 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056										
WIED		WELL #: 1		RRCID -> 229103		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797				
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LYONS (GEORGETOWN)		56020 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION		027200										
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142124		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870				
*07	372	N	17	-0-	-355	-0-	17 2	N	-0-	173	1	25
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	218 2	N	10			35
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	261 2	N	5			40
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	271 2	N	22			62
11	210	N	9	-0-	-201	-0-	8 2	N	1			63
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	2			65
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		N	1			66

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 142219		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888				
08	1519	N	660	-0-	-859	-0-	638 2	N	20			181
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-		N	-0-			181
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	1			182
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1391 2	N	19	174	1	27
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			27
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1695 2	N	36			63

PORTER, L. GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 142758		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264				
08	992	N	648	-0-	-344	-0-	628 2	N	18			39
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	100			139
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	158	188	1	109
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	969 2	N	158			267
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	149	185	1	231
01	992	N	843	-0-	-149	-0-	724 2	N	108	180	1	159

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 144267		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930				
08	496	N	294	-0-	-202	-0-	75 1	N	21			150
							23 9					
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	50 1	N	20			170
							22 9					
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	56 1	N	26			196
							29 9					
11	270	N	59	-0-	-211	-0-	59 2	N	-0-			196
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	75 1	N	28	161	1	63
							31 9					
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	187 2	N	33			96

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 145090	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 13058	PERF. 9558	- 13092					
M	O	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
08	744 N	400	-0-	-344	-0-	358	2	42	9	N	38			244
09	960 N	385	-0-	-575	-0-	344	2	41	9	N	37	187	1	94
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	162	1	861	2	N	49			143
11	390 N	289	-0-	-101	-0-	54	9	108	1	N	7			150
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	8	9	484	2	N	8			158
*01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1496	2	51	9	N	46			204

  

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331		56204 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TRINITY			
LISA		WELL #:		1 D	RRCID -> 106267	COMPL. DATE 04/25/2021	TOTAL DEPTH 5262	PERF. 4700	- 5151			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

M. GASTON (QUEEN CITY "A")		56204 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TRINITY					
BASA RESOURCES, INC.		WELL #:		2R	RRCID -> 138158	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1559	- 1564			
SIMMS												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

J POSEY OPERATING LLC		427904		56216 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID -> 140468	COMPL. DATE 10/31/1991	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1518	- 1521			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

M HALF CIRCLE (10200)		56216 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
PRO FIELD SERVICES, INC.		WELL #:		4	RRCID -> 202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 3525	- 3922		
'M' HALF CIRCLE RANCH												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)		56474 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
JTL OPERATING CO., INC		448052								
DEER CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 148228		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-		-0-
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-		-0-
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
*01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2	N	-0-		-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO)		56516 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
MAD ISLAND UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 212789		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 17174 PERF.19523 - 19553		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-		53

MADISONVILLE (DEXTER LOWER)		56590 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415								
OSBORNE, G. J.		WELL #: 4		RRCID -> 147415		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)		56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
MD AMERICA ENERGY, LLC		556481								
MATHIS, J. W.		WELL #: 1 T		RRCID -> 036615		COMPL. DATE 04/26/1965		TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANNON, W. E.		WELL #: 1 T		RRCID -> 037668		COMPL. DATE 09/10/1965		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STONE, HENRIETTA		WELL #: 2		RRCID -> 085577		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056		
08	3813 X	2836	-0-	-977	-0-	2836 3	Y	-0-		64
09	DLQ G-10	3288	-0-	3288	3288	3288 3	Y	-0-		64
10	DLQ G-10	2371	-0-	2371	5659	2371 3	Y	-0-		64
11	DLQ G-10	2170	-0-	2170	7829	2170 3	Y	-0-		64
12	DLQ G-10	903	-0-	903	8732	31 1	Y	-0-	872 3	64
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8732		Y	NO RPT		64



MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADISONVILLE (GLEN ROSE) 56590 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON  
 ORO RESOURCES, LLC 626507  
 DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	550	3	520	9	Y	473	570	1			706
09	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	821	3	376	9	Y	342	378	1			670
10	DLQ G-10	877	-0-	877	2074	771	3	106	9	Y	96	191	1			575
11	DLQ G-10	528	-0-	528	2602	528	3			Y	-0-					575
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2602					Y	NO RPT					575
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2602					Y	NO RPT					575

MADISONVILLE (RODESSA) 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359  
 MAGNESS, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11704 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF. 11638 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11800 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134  
 FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF. 11798 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)			56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON							
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222														
VICK, M. Y.			WELL #:	9	RRCID ->	178692	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8470 - 8480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
ETX ENERGY, LLC			255141														
FRANCES EVANS UNIT SC			WELL #:	1H	RRCID ->	246074	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8800 - 11092					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
JAMES LANG UNIT SC			WELL #:	1H	RRCID ->	246813	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8677 - 8814					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
FAULCONER ENERGY, LLC			263648														
BYARS, HELEN			WELL #:	1	RRCID ->	007097	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8393 - 8404					
08	1705 N	1410	-0-	-295	-0-	390	1	1008	2	N	11						146
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	450	1	1351	2	N	22						168
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	465	1	1348	2	N	21						189
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	450	1	1307	2	N	27						216
12	1891 N	1836	-0-	-55	-0-	465	1	1352	2	N	17						233
01	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	465	1	1278	2	N	46						279
MADOLE, A. D., GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	007100	COMPL. DATE	04/25/1959	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8396 - 8427					
08	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	1857	2	13	9	N	12						125
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	2	15	9	N	14						139
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1944	2	8	9	N	7						146
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1846	2	22	9	N	20						166
12	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1871	2	1	9	N	1						167
01	1953 N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			N	-0-						167
CROW GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	062798	COMPL. DATE	03/12/1975	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	N/A					
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	114	1	1180	2	N	-0-						-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	107	1	1181	2	N	-0-						-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	114	1	1169	2	N	-0-						-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	105	1	1102	2	N	-0-						-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	106	1	1120	2	N	-0-						-0-
*01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	102	1	1108	2	N	-0-						-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	103	1	1063	2	N	-0-
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	110	1	1219	2	N	-0-
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	113	1	1159	2	N	-0-
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	106	1	1111	2	N	-0-
12		1364 N	1045	-0-	-319	-0-	90	1	955	2	N	-0-
01		1271 N	1198	-0-	-73	-0-	101	1	1097	2	N	-0-
-----												
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530												
08		775 N	768	-0-	-7	-0-	67	1	692	2	N	46
09		750 N	734	-0-	-16	-0-	60	1	667	2	N	52
10		806 N	774	-0-	-32	-0-	68	1	696	2	N	61
11		750 N	685	-0-	-65	-0-	59	1	623	2	N	64
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	77	1	816	2	N	74
*01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	69	1	745	2	N	86
							13	9				
-----												
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614												
08		403 N	346	-0-	-57	-0-	29	1	302	2	N	167
09		540 N	496	-0-	-44	-0-	40	1	441	2	N	181
10		558 N	419	-0-	-139	-0-	36	1	369	2	N	16
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	N	24
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	482	2	N	36
*01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	47	1	510	2	N	56
							22	9				
-----												
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492												
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	N	86
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	474	2	N	89
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	452	2	N	94
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	496	2	N	97
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	404	2	N	102
*01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	531	2	N	106
							4	9				
-----												
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480												
08		1364 N	1159	-0-	-205	-0-	102	1	1057	2	N	-0-
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	111	1	1224	2	N	-0-
10		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	118	1	1212	2	N	-0-
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	111	1	1159	2	N	-0-
12		1395 N	1277	-0-	-118	-0-	110	1	1167	2	N	-0-
01		1333 N	1303	-0-	-30	-0-	110	1	1193	2	N	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	108	1	1113	2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1253	-0-	-7	-0-	104	1	1149	2	N	-0-		-0-
10		1333 N	646	-0-	-687	-0-	57	1	589	2	N	-0-		-0-
11		1170 N	1107	-0-	-63	-0-	96	1	1011	2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	112	1	1183	2	N	-0-		-0-
*01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	111	1	1200	2	N	-0-		-0-
-----														
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511														
08		1736 N	1567	-0-	-169	-0-	138	1	1429	2	N	-0-		-0-
09		1620 N	1600	-0-	-20	-0-	133	1	1467	2	N	-0-		-0-
10		1705 N	1578	-0-	-127	-0-	140	1	1438	2	N	-0-		-0-
11		1530 N	1514	-0-	-16	-0-	132	1	1382	2	N	-0-		-0-
12		1643 N	1465	-0-	-178	-0-	126	1	1339	2	N	-0-		-0-
*01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	138	1	1496	2	N	-0-		-0-
-----														
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456														
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	96	1	991	2	N	-0-		-0-
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	92	1	1018	2	N	-0-		-0-
10		1147 N	1073	-0-	-74	-0-	95	1	978	2	N	-0-		-0-
11		1050 N	1030	-0-	-20	-0-	90	1	940	2	N	-0-		-0-
12		1147 N	1053	-0-	-94	-0-	91	1	962	2	N	-0-		-0-
01		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	90	1	978	2	N	-0-		-0-
-----														
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542														
08		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	117	1	1212	2	Y	12		157
							13	9						
09		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	12		169
							13	9						
10		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	119	1	1221	2	Y	16	163 1	22
							18	9						
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	113	1	1181	2	Y	6		28
							7	9						
12		1395 N	1303	-0-	-92	-0-	111	1	1175	2	Y	15		43
							17	9						
01		1364 N	1363	-0-	-1	-0-	114	1	1234	2	Y	14		57
							15	9						
-----														
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574														
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	49	1	509	2	Y	-0-		13
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	408	2	Y	-0-		13
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	59	1	603	2	Y	-0-		13
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	57	1	593	2	Y	-0-		13
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	588	2	Y	-0-		13
*01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	55	1	594	2	Y	-0-		13

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	775 1	1876 2	N	9	172 1		21
							10 9						
09		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	750 1	1819 2	N	7			28
							8 9						
10		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	775 1	1854 2	N	10			38
							11 9						
11		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	750 1	1743 2	N	20			58
							22 9						
12		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	775 1	1824 2	N	28			86
							31 9						
*01		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	775 1	2005 2	N	22			108
							24 9						
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383													
08		992 N	831	-0-	-161	-0-	822 2	9 9	N	8			80
							867 2	4 9	N	4			84
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	848 2	9 9	N	8			92
							812 2	6 9	N	5			97
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	856 2	14 9	N	13			110
							858 2	13 9	N	12			122
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-							
12		899 N	870	-0-	-29	-0-							
*01		871 N	871	-0-	-0-	-0-							
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478													
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	52 1	541 2	N	1			59
							1 9						
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	37 1	410 2	N	1			60
							1 9						
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	42 1	432 2	N	3			63
							3 9						
11		450 N	387	-0-	-63	-0-	33 1	351 2	N	3			66
							3 9						
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	46 1	482 2	N	4			70
							4 9						
01		465 N	382	-0-	-83	-0-	32 1	346 2	N	4			74
							4 9						
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528													
08		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1258 2	6 9	N	5			175
							1262 2	6 9	N	5			180
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1303 2	8 9	N	7			187
							1252 2	6 9	N	5			192
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1271 2	9 9	N	8	178 1		22
							1279 2	11 9	N	10			32
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-							
12		1302 N	1280	-0-	-22	-0-							
01		1302 N	1290	-0-	-12	-0-							
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355													
08		1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1385 2	8 9	N	7			35
							1449 2	12 9	N	11			46
09		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1444 2	13 9	N	12			58
							1456 2	7 9	N	6			64
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1518 2	15 9	N	14			78
							1499 2	13 9	N	12			90
11		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-							
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-							
*01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	86	1	886	2	N	5				50
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	81	1	897	2	N	5				55
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	87	1	892	2	N	8				63
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	82	1	858	2	N	7				70
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	82	1	872	2	N	5				75
*01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	84	1	914	2	N	9				84

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560															
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	50	1	514	2	N	7				161
09	660 N	526	-0-	-134	-0-	43	1	472	2	N	10				171
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	56	1	578	2	N	10				181
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	51	1	539	2	N	2				183
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	655	2	N	2	172	1		13
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	51	1	554	2	N	13				26

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481 FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A															
08	1178 N	943	-0-	-235	-0-	15	1	928	3	Y	-0-				-0-
09	1080 N	891	-0-	-189	-0-	891	3			Y	-0-				-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	11	1	743	3	Y	91	91	1		-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-				-0-
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-				-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT				-0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A															
08	3286 X	3258	-0-	-28	-0-	3258	3			Y	-0-				68
09	DLQ G-10	3249	-0-	3249	-0-	3249	3			Y	-0-				68
10	DLQ G-10	3450	-0-	3450	-0-	6699	3			Y	-0-				68
11	DLQ G-10	3478	-0-	3478	-0-	10177	3			Y	-0-				68
12	DLQ G-10	3526	-0-	3526	-0-	13703	3			Y	-0-				68
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13703				Y	NO RPT				68

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486															
08	1987 X	-0-	-0-	-1987	-0-					N	-0-				40
09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	1722	1	697	3	N	-0-				40
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	3	1	2736	3	N	27				67
11	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	1442	1	1376	3	N	23				90
12	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	851	1	875	3	N	4				94
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	4	9			N	NO RPT				94

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481															
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633										COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8283 - 8295
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	3		Y	-0-		215	
09	DLQ	G-10	372	-0-	372	372		9	1	363	3	Y	-0-	215	
10	DLQ	G-10	231	-0-	231	603		231	3		Y	-0-		215	
11	DLQ	G-10	372	-0-	372	975		372	3		Y	-0-		215	
12	DLQ	G-10	341	-0-	341	1316		341	3		Y	-0-		215	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1316					Y	NO RPT		215	
-----															
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356										COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8371 - 8386
08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		1622	3	34	9	N	31	101	
09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		1581	3	12	9	N	11	112	
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1729	3	43	9	N	39	151	
11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		691	1	826	3	N	23	174	
12		1519 N	1078	-0-	-441	-0-		531	1	516	3	N	28	183 1 19	
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-		31	9			N	NO RPT	19	
-----															
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367										COMPL. DATE	01/17/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8372 - 8436
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		5	1	1434	3	N	16	115	
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1284	3	4	9	N	4	119	
10		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1295	3	23	9	N	21	140	
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		1309	3	14	9	N	13	153	
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1259	3	11	9	N	10	163	
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-						N	NO RPT	163	
-----															
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914										COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	8458 - 8474
08		992 N	969	-0-	-23	-0-		948	3	21	9	N	19	150	
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		84	1	1025	3	N	13	163	
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		14	9	70	1	N	13	176	
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		510	1	520	3	N	9	185	
12		992 N	704	-0-	-288	-0-		334	1	352	3	N	16	178 1 23	
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		18	9			N	NO RPT	23	
-----															
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368										COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9257	PERF.	8441 - 8491
08		1953 N	1729	-0-	-224	-0-		1729	3			Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	1699	-0-	1699	1699		1699	3			Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	1694	-0-	1694	3393		9	1	1585	3	Y	91	91 1 -0-	
11	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	4904		100	9			Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	1538	-0-	1538	6442		1511	3			Y	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6442		1538	3			Y	NO RPT	-0-	
-----															
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757										COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	8315 - 8344
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	3			Y	-0-	35	
09	DLQ	G-10	878	-0-	878	878		878	3			Y	-0-	35	
10	DLQ	G-10	857	-0-	857	1735		857	3			Y	-0-	35	
11	DLQ	G-10	812	-0-	812	2547		13	1	799	3	Y	-0-	35	
12	DLQ	G-10	814	-0-	814	3361		3361	11	803	3	Y	-0-	35	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3361						Y	NO RPT	35	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481  
 MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			668
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	77	3	20	9	N	18			686
10	3100 N	3694	-0-	594	594	3613	1	77	3	N	4			690
11	3000 N	3833	-0-	833	1427	3756	1	77	3	N	-0-			690
12	3100 N	3450	-0-	350	1777	3373	1	77	3	N	-0-			690
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	1653					N	NO RPT			690

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376

08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	23	1	1611	3	N	-0-			219
09	1770 N	1756	-0-	-14	-0-	1756	3			N	-0-			219
10	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	2	1	1720	3	N	-0-			219
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	22	1	1646	3	N	-0-			219
12	1829 N	1694	-0-	-135	-0-	24	1	1670	3	N	-0-			219
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			219

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404

08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			185
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			185
10	1984 N	1675	-0-	-309	-0-	1	1	1674	3	N	-0-			185
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	27	1	1582	3	N	-0-			185
12	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	23	1	1655	3	N	-0-			185
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			185

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410

08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			196
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176

08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-			209
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-			209
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	3	4	9	N	4			213
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	198	1	384	3	N	-0-	176	1	37
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-			37
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			37



OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481											
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE		
08		1302 N	947	-0-	-355	-0-	947	3			35
09	DLQ	G-10	854	-0-	854	854	854	3			35
10	DLQ	G-10	777	-0-	777	1631	777	3			35
11	DLQ	G-10	658	-0-	658	2289	8	1	650	3	35
12	DLQ	G-10	816	-0-	816	3105	11	1	805	3	35
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	3105					35
-----											
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463											
08		1333 N	980	-0-	-353	-0-	41	1	939	3	34
09	DLQ	G-10	221	-0-	221	221	51	1	170	3	34
10	DLQ	G-10	211	-0-	211	432	3	1	208	3	34
11	DLQ	G-10	184	-0-	184	616	39	1	145	3	34
12	DLQ	G-10	413	-0-	413	1029	144	1	269	3	34
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	1029					34
-----											
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456											
08		1736 N	1551	-0-	-185	-0-	1551	3			59
09	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	1340	1340	3			59
10	DLQ	G-10	1416	-0-	1416	2756	1416	3			59
11	DLQ	G-10	1392	-0-	1392	4148	1392	3			59
12	DLQ	G-10	1405	-0-	1405	5553	1405	3			59
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	5553					59
-----											
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474											
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	158
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			158
10		372 N	137	-0-	-235	-0-	4	1	133	3	158
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	158
12		217 N	83	-0-	-134	-0-	83	3			158
01		124 N NO RPT		-0-	-124	-0-					158
-----											
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187											
08		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	1	1	2153	3	157
							187	9			
09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			157
10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			157
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	276	1	538	3	157
12		3100 N	3655	-0-	555	555	3655	3			157
01		682 N NO RPT		-0-	-682	-0-					157
-----											
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277											
08		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1	1	2475	3	141
09		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			141
10		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	8	1	2312	3	141
11		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	31	1	2187	3	141
12		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	37	1	2000	3	141
01		1860 N NO RPT		-0-	-1860	-0-					141

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304														
M	O	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
-----														
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400														
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			41
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	N	-0-		41
10	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	3		N	-0-			41
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	-0-		41
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			41
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			41
-----														
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	8	1	651	3	N	-0-		125
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	3	6	9	N	5		130
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	N	-0-		130
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	86	1	179	3	N	-0-		130
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			130
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			130
-----														
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		Y	-0-			16
09	DLQ	G-10	680	-0-	680	-0-	680	3		Y	-0-			16
10	DLQ	G-10	416	-0-	416	-0-	1096	416	3	Y	-0-			16
11	DLQ	G-10	816	-0-	816	-0-	1912	816	3	Y	-0-			16
12	DLQ	G-10	497	-0-	497	-0-	2409	497	3	Y	-0-			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2409			Y	NO RPT			16
-----														
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
-----														
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328														
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3		N	-0-			156
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			156
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3		N	-0-			156
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			156
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3		N	-0-			156
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			156
-----														
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

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)	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		
08		1953 N	1921	-0-	-32	-0-	2 1	1887 3	N	29			102		
							32 9								
09		1920 N	1883	-0-	-37	-0-	1850 3	33 9	N	30			132		
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1918 3	26 9	N	24			156		
11		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1969 3	4 9	N	4			160		
12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2029 3	7 9	N	6			166		
01		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			166		

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986										WELL #: 1 C RRCID -> 093869		COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8478 - 8490
WIESE GAS UNIT																	
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	794 3	4 9	N	4			82				
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	890 3	3 9	N	3			85				
10		1023 N	871	-0-	-152	-0-	849 3	22 9	N	20			105				
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	852 3	7 9	N	6			111				
12		930 N	633	-0-	-297	-0-	629 3	4 9	N	4			115				
*01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	964 3	20 9	N	18			133				

PARTEN OPERATING INC. 642718										WELL #: 2 RRCID -> 147388		COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	8239 - 8245
MATHIS, J. W. UNIT																	
08		2387 N	2027	-0-	-360	-0-	88 1	1935 2	N	4			104				
							4 9										
09		2010 N	1973	-0-	-37	-0-	85 1	1885 2	N	3			107				
							3 9										
10		2046 N	2022	-0-	-24	-0-	88 1	1914 2	N	18			125				
							20 9										
11		1950 N	1939	-0-	-11	-0-	50 1	1879 2	N	9			134				
							10 9										
12		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	51 1	2032 2	N	5			139				
							6 9										
*01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	51 1	2100 2	N	23			162				
							25 9										

SAXET OPERATING CO., INC. 749525										WELL #: 1 RRCID -> 097109		COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	5130 - 5150
THOMPSON, L. P.																	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695										WELL #: 1 RRCID -> 109704		COMPL. DATE	01/08/1983	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8579 - 8586
DORMAN, L. S. ET AL UNIT																	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66				

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
POTET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238

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
08	2170 N	2060	-0-	-110	-0-	2054 3	6 9 N	5			124
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1816 3	6 9 N	5			129
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1816 3	6 9 N	5			129
11	1980 N	1946	-0-	-34	-0-	1940 3	6 9 N	5			139
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1930 3	3 9 N	3			142
*01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1932 3	6 9 N	5			147

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

08	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1909 3	9 9 N	8			38
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1454 3	20 9 N	18	55 1		1
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1454 3	20 9 N	18	55 1		1
11	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1817 3	8 9 N	7			17
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1764 3	8 9 N	7			24
*01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1742 3	8 9 N	7			31

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

08	2077 N	1851	-0-	-226	-0-	1837 3	14 9 N	13			110
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1825 3	34 9 N	31	136 1		5
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1825 3	34 9 N	31	136 1		5
11	1800 N	1756	-0-	-44	-0-	1736 3	20 9 N	18			53
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2344 3	32 9 N	29			82
*01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2247 3	26 9 N	24			106

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

08	992 N	955	-0-	-37	-0-	945 3	10 9 N	9			77
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	854 3	4 9 N	4			81
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	854 3	4 9 N	4			81
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1024 3	7 9 N	6			93
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1076 3	4 9 N	4			97
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1065 3	6 9 N	5			102

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359  
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
VICK, M. Y.		WELL #: 6		RRCID -> 113559		COMPL. DATE 09/15/1984		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	961 N	908	-0-	-53	-0-	193 1	689 2	N	24	187
09	870 N	655	-0-	-215	-0-	26 9	505 2	N	10	197
10	930 N	834	-0-	-96	-0-	11 9	649 2	N	22 187 1	32
11	870 N	775	-0-	-95	-0-	161 1	620 2	N	6	38
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	24 9	617 2	N	20	58
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	148 1	627 2	N	17	75
						7 9				
						148 1				
						22 9				
						139 1				
						19 9				
VICK, M. Y.		WELL #: 7		RRCID -> 114006		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
VICK, M. Y.		WELL #: 5		RRCID -> 143863		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
VICK, M. Y.		WELL #: 11		RRCID -> 179727		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MOSS-MALONE		WELL #: 5		RRCID -> 197241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)		56593 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
CARMICHAEL		WELL #: 2 H		RRCID -> 217601		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) 56595 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 MOSS-MALONE WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685  
 LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF. 14549 - 14627

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					248
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					250
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2					252
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					254
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2					256
01	9 N	-0-	-0-	-0-	-9					N	2					258

NECHES TRANSPORT INC. 601854  
 BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 283786 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 15166 PERF. 11719 - 11760

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258  
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 285559 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF. 14875 - 15254

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----															
MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
DUFFY, G. A.		WELL #:		2	RRCID ->	068588	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
DUFFY, G. A.		WELL #:		8	RRCID ->	095030	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	5500 - 5504			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	052811	COMPL. DATE	05/27/1972	TOTAL DEPTH	5542	PERF.	N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	121799	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5463 - 5480			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
REMORA MANAGEMENT, LLC		WELL #:		55	RRCID ->	156044	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	5495 - 5515			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		3	RRCID ->	198368	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2154 - 2164			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5401 - 5461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
-----												
XOG OPERATING LLC				945921								
PIERCE ESTATES		WELL #:		B123	RRCID ->	076030	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5440 - 5443
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC		WELL #:		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID ->	272433	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5566 - 5568
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC		WELL #:		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		C247	RRCID ->	263601	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5780 - 5793
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT		-0-
-----												
MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC		WELL #:		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B159	RRCID ->	263376	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5906 - 5912
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-



-----												
MAGNET WITHERS (F- 7)			//CONT.//		56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		701560							
PIERCE ESTATE			WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 5860 - 5864
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	
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MAGNET WITHERS (F- 8)					56688 108	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560							
PIERCE ESTATE			WELL #:		C254	RRCID ->	282351	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5895 - 5897
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	1555	-0-	1555	1555	1477 1	78 2	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1555			N	NO RPT		-0-	
-----												
MAGNET WITHERS (F- 9)					56688 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560							
PIERCE ESTATE			WELL #:		B156	RRCID ->	258740	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 5986 - 5988
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MAGNET WITHERS (F-11)					56688 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560							
PIERCE ESTATES B			WELL #:		146	RRCID ->	245427	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 6184 - 6186
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MAGNET WITHERS (F-12)					56688 216	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560							
PIERCE ESTATES			WELL #:		C252	RRCID ->	282349	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6289 - 9292
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400					
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	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PIERCE ESTATE		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	1350	-0-	1350	1350	1283	1	67	2	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1350				N	NO RPT				-0-
-----															
PIERCE ESTATE		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426					
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2246	1	209	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1168	1	332	2	N	-0-			-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1392	1	40	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PIERCE ESTATE C		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406					
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2178	1	203	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1635	1	465	2	N	-0-			-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2173	1	63	2	N	-0-			-0-
11	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2476	1	479	2	N	-0-			-0-
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2808	1	147	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAGNET WITHERS (F-14)		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MAGNET WITHERS (F-22)		56688 423		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (F-26 A)		56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7154 - 7157					
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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)		56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149					
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
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	950	1	523	9	Y	475	473	0	40
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	933	1	361	9	Y	328	346	0	22
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	897	1	282	9	Y	256	255	0	23
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	913	1	220	9	Y	200	205	0	18
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	873	1	222	9	Y	202	205	0	15
*01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	878	1	232	9	Y	211	204	0	22

COCKBURN, H. C.		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
		916954													
		WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 5110 - 5160					
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
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	585	1	1	9	N	1	2	0	-0-
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	509	1	21	9	N	19	18	0	1
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	513	1	25	9	N	23	22	0	2
11		510 N	506	-0-	-4	-0-	480	1	26	9	N	24	24	0	2
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	494	1	35	9	N	32	32	0	2
*01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	500	1	53	9	N	48	45	0	5

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 5110 - 5160					
M	O	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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
		916954													
		WELL #: 33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167					
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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
		916954													
		WELL #: 128		RRCID -> 261667		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5154 - 5658					
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
08		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		465			N	-0-
09		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		465			N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		465			N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		465			N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		465			N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		465			N	NO RPT
-----												
MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
CXL ENERGY LLC 195770												
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160												
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
-----												
XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404												
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
-----												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320												
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
-----												
MAGNET WITHERS (M-5) 56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES C WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
-----												

MAGNET WITHERS (M-6)		56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
BROUSSARD, J. E.		WELL #:	38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4403 - 4408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAGNET WITHERS (M-7)		56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATES		WELL #:	C215	RRCID ->	258258	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4641 - 4643				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
COCKBURN, H. C., -B-		WELL #:	16 H	RRCID ->	040338	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5432 - 5486				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATES		WELL #:	C222	RRCID ->	190102	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.// 56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
MARG. 1 GAS UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 191425		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PIERCE ESTATES		WELL #: C 24		RRCID -> 196516		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PIERCE ESTATES		WELL #: C 4		RRCID -> 196517		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PIERCE ESTATES		WELL #: C 52		RRCID -> 205453		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PIERCE ESTATES		WELL #: C220		RRCID -> 218917		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PIERCE ESTATES		WELL #: C227		RRCID -> 269592		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT	-0-

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 09/03/2021	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 4578	- 4588			
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
COCKBURN, H. C.				WELL #: 110	RRCID -> 234823	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 5392	- 5406			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
COCKBURN, H. C.				WELL #: 102	RRCID -> 244969	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 5420	- 5433			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
FRANZ, J.H.				WELL #: 6	RRCID -> 273497	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5448	- 5460			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
XOG OPERATING LLC				945921								
PIERCE ESTATES				WELL #: B101 H	RRCID -> 041766	COMPL. DATE 03/06/1967	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5494	- 5502			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738												
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627												
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)		56688 765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #: C262		RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)		56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
G. A. DUFFY		WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166		
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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)		56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC		945921								
PIERCE ESTATES		WELL #: B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3500)		56688 801		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FORZA OPERATING, LLC		278837								
HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 291345		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3500 - 3520		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14725	13800	-0-	-925	30462	13800 2	N	-0-		-0-
09	14250	14084	-0-	-166	30296	14084 2	N	-0-		-0-
10	14725	13165	-0-	-1560	28736	13165 2	N	-0-		-0-
11	14250	12727	-0-	-1523	27213	12727 2	N	-0-		-0-
12	14725	10785	-0-	-3940	23273	10785 2	N	-0-		-0-
*01	14725	11818	-0-	-2907	20366	11818 2	N	-0-		-0-

  

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)		56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723								
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)										56688 807 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC										076738							
WEAKLEY-COCKBURN UNIT										WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920	
M	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
08		0	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		466352												
09		0	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
-----																	
BERBERISH-COCKBURN UNIT										WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887	
08		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		109942												
09		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
-----																	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION										402723							
PRASIFKA										WELL #: 1		RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
RESOURCE EXPL & PROD, INC.										703393							
COCKBURN										WELL #: 3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)										56688 810 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836							
COCKBURN, H. C. "A"										WELL #: 3		RRCID -> 157193		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
-----																	
REMORA MANAGEMENT, LLC										701560							
PIERCE ESTATES										WELL #: C223		RRCID -> 220169		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560  
 BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1147	1	107	2	N	-0-					-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	868	1	247	2	N	-0-					-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1082	1	30	2	N	-0-					-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	933	1	180	2	N	-0-					-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1058	1	55	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		56688 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: C139		RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PIERCE ESTATES		WELL #: B158		RRCID -> 288857		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
J H FRANZ		WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
DUFFY, G. A.		WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		//CONT.//		56688 819	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON									
REMORA MANAGEMENT, LLC		PIERCE ESTATES		WELL #: C176	RRCID -> 204404	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 5712	PERF. 4230	- 4236								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEHMBERG-COFFEY		WELL #: 3		RRCID -> 284990	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4144	- 4146									
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1058	1	98	2	N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	938	1	267	2	N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1200	1	35	2	N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1035	1	200	2	N	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1173	1	62	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #: 109		RRCID -> 151085	COMPL. DATE 08/12/1994	TOTAL DEPTH 6303	PERF. 4117	- 4124									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																	
XOG OPERATING LLC		WELL #: 1		RRCID -> 007179	COMPL. DATE 02/27/1956	TOTAL DEPTH 5543	PERF. 4192	- 4194									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MAGNET WITHERS (MIO 4400)		WELL #: 16 D		RRCID -> 040426	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 4402	- 4408									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
REMORA MANAGEMENT, LLC		WELL #: B160		RRCID -> 284319	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 5323	PERF. 4346	- 4362									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		//CONT.//		56688 828	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
COCKBURN, HC				WELL #: 11	RRCID -> 261233	COMPL. DATE 03/29/2011	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4372	- 4378		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
COCKBURN, H. C.				WELL #: 147	RRCID -> 281250	COMPL. DATE 12/19/2015	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4410	- 4414		
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
MAGNET WITHERS (SM- 23)				56688 864	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
COCKBURN, H. C.				WELL #: 147	RRCID -> 282352	COMPL. DATE 06/29/2016	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 1740	- 1747		
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
-----											
MAGNET WITHERS (5400)				56688 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
DUFFY, G. A.				WELL #: 3	RRCID -> 007213	COMPL. DATE 05/15/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5403	- 5407		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
DUFFY, G. A.				WELL #: 23	RRCID -> 125598	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH 6029	PERF. 5384	- 5387		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)												
RESOURCE EXPL & PROD, INC.												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COCKBURN OIL CORP. UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)												
FORTUNE RESOURCES LLC												
BSMC A-937												
WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391												
08		3751 X	2624	-0-	-1127	-0-	2233	2	391	9	N	226
09		3630 X	2518	-0-	-1112	-0-	2141	2	377	9	N	204
10		2852 X	2441	-0-	-411	-0-	2083	2	358	9	N	164
11		2730 X	2619	-0-	-111	-0-	2281	2	338	9	N	471
12		2821 X	2641	-0-	-180	-0-	2431	2	210	9	N	480
*01		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2222	2	565	9	N	287
-----												
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.												
CARTWRIGHT												
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ORO RESOURCES, LLC												
CAMERON HEIRS												
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720												
08		3038 X	2532	-0-	-506	-0-	2165	3	367	9	N	2613
09		2940 X	2163	-0-	-777	-0-	1928	3	235	9	N	2827
*10		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2821	3	235	9	N	2477
*11		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	3828	3	243	9	N	2322
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	2322
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	2322
-----												
ZARVONA ENERGY LLC												
BP AMERICA A-995 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306												
08		3906 X	2407	-0-	-1499	-0-	2407	3			N	368
09		3780 X	1995	-0-	-1785	-0-	1984	3	11	9	N	201
10		3317 X	2162	-0-	-1155	-0-	2116	3	46	9	N	243
11		2970 X	942	-0-	-2028	-0-	917	3	25	9	N	266
12		2418 X	1959	-0-	-459	-0-	1905	3	54	9	N	315
01		2418 X	718	-0-	-1700	-0-	685	3	33	9	N	345

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721												
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
08		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8691 3	66 9	N	60		259
09		10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	10269 3		N	-0-	182 1	77
10		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9334 3	17 9	N	15		92
11		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7205 3	103 9	N	94		186
12		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	9515 3	64 9	N	58		244
*01		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8044 3	62 9	N	56		300
-----												
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528												
08		1023 N	887	-0-	-136	-0-	887 3		N	-0-		337
09		840 N	574	-0-	-266	-0-	567 3	7 9	N	6	186 1	157
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-		157
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-		157
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-		157
01		1612 N	1426	-0-	-186	-0-	1426 3		N	-0-		157
-----												
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553												
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		74
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		74
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		74
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-		74
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		74
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-		74
-----												
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418												
08		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5425 3	288 9	N	262	538 1	-0-
09		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 3		N	-0-		-0-
10		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	5926 3	381 9	N	346	178 1	168
11		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4782 3	154 9	N	140	194 1	114
12		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5582 3	157 9	N	143	187 1	70
*01		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5441 3	157 9	N	143		213
-----												
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
-----												
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746												
08		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6160 3	86 9	N	78		163
09		3750 X	2087	-0-	-1663	-0-	2084 3	3 9	N	3	144 1	22
10		2263 X	1303	-0-	-960	-0-	1261 3	42 9	N	38		60
11		5340 X	1975	-0-	-3365	-0-	1939 3	36 9	N	33		93
12		5518 X	2410	-0-	-3108	-0-	2390 3	20 9	N	18		111
01		5518 X	2307	-0-	-3211	-0-	2263 3	44 9	N	40		151



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT -0- -0-	24671	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT -0- -0-	24671	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT -0- -0-	24671	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT -0- -0-	24671	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT -0- -0-	24671	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT -0- -0-	24671	N	NO RPT		-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

08	3 N	3 -0- -0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
09	2 N	-0- -0- -2	-0-		N	-0-	-0-
10	38 N	38 -0- -0-	-0-	5 3 33 9	N	30	30
11	4 N	4 -0- -0-	-0-	4 3	N	-0-	30
12	3 N	3 -0- -0-	-0-	3 3	N	-0-	30
01	31 N	3 -0- -28	-0-	3 3	N	-0-	30

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

08	1780 N	1462 -0- -318	-0-	1462 3	N	-0-	141
09	1599 N	1599 -0- -0-	-0-	1370 3 229 9	N	208 178 1	171
10	3038 X	-0- -0- -3038	-0-		N	-0-	171
11	2940 X	1087 -0- -1853	-0-	1087 3	N	-0-	171
12	3038 X	993 -0- -2045	-0-	993 3	N	-0-	171
01	1643 X	-0- -0- -1643	-0-		N	-0-	171

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

08	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	2	N	-0-	71
09	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	2	N	-0-	71
10	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	2	N	-0-	71
11	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	2	N	-0-	71
12	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	2	N	-0-	71
01	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	2	N	-0-	71

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

08	7843 X	103 -0- -7740	-0-	97 3 6 9	N	5	151
09	4350 X	1099 -0- -3251	-0-	1099 3	N	-0-	151
10	7270 X	7270 -0- -0-	-0-	7172 3 98 9	N	89 188 1	52
11	5730 X	1636 -0- -4094	-0-	1610 3 26 9	N	24	76
12	5921 X	3049 -0- -2872	-0-	2964 3 85 9	N	77	153
01	7285 X	2815 -0- -4470	-0-	2814 3 1 9	N	1 1 8	153

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

08	3888 X	3888 -0- -0-	-0-	3579 3 309 9	N	281 531 1	179
09	3893 X	3893 -0- -0-	-0-	3638 3 255 9	N	232 355 1	56
10	4016 X	4016 -0- -0-	-0-	3913 3 103 9	N	94	150
11	3806 X	3806 -0- -0-	-0-	2967 3 839 9	N	763 553 1	360
12	3878 X	3878 -0- -0-	-0-	3682 3 196 9	N	178 178 1	360
*01	4505 X	4505 -0- -0-	-0-	3894 3 611 9	N	555 554 1 1 8	360

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

08	5456 X	3612 -0- -1844	-0-	3495 3 117 9	N	106 176 1	70
09	5280 X	2509 -0- -2771	-0-	2385 3 124 9	N	113	183
10	5456 X	1993 -0- -3463	-0-	1902 3 91 9	N	83 177 1	89
11	4980 X	4215 -0- -765	-0-	4109 3 106 9	N	96	185
12	5146 X	3438 -0- -1708	-0-	3337 3 101 9	N	92 181 1	96
*01	3902 X	3902 -0- -0-	-0-	3806 3 96 9	N	87	183

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
08	10478 X	9526 -0-	-952	-0-	9228 3	298 9	N	271	175 1	316				
09	10140 X	9062 -0-	-1078	-0-	8788 3	274 9	N	249	352 1	213				
10	9889 X	9292 -0-	-597	-0-	9007 3	285 9	N	259	362 1	110				
11	9390 X	8356 -0-	-1034	-0-	8067 3	289 9	N	263	187 1	186				
12	9641 X	8417 -0-	-1224	-0-	8188 3	229 9	N	208	174 1	220				
01	9517 X	8412 -0-	-1105	-0-	8116 3	296 9	N	269	339 1	149	1	8		
-----														
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837														
08	1922 X	1922 -0-	-0-	-0-	1922 3		N	-0-		53				
09	2220 X	2100 -0-	-120	-0-	1708 3	392 9	N	356	356 1	53				
10	2662 X	2662 -0-	-0-	-0-	2662 3		N	-0-		53				
11	2220 X	2139 -0-	-81	-0-	1935 3	204 9	N	185	183 1	55				
12	2170 X	1805 -0-	-365	-0-	1804 3	1 9	N	1		56				
01	2666 X	1743 -0-	-923	-0-	1743 3		N	-0-		56				
-----														
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690														
08	12920 X	12920 -0-	-0-	-0-	12018 3	902 9	N	820	898 1	95				
09	10003 X	10003 -0-	-0-	-0-	9293 3	710 9	N	645	720 1	20				
10	12010 X	12010 -0-	-0-	-0-	11283 3	727 9	N	661	540 1	141				
11	11002 X	11002 -0-	-0-	-0-	10266 3	736 9	N	669	730 1	80				
12	8848 X	8848 -0-	-0-	-0-	8165 3	683 9	N	621	523 1	178				
*01	11906 X	11906 -0-	-0-	-0-	11279 3	627 9	N	570	544 1	203	1	8		
-----														
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
08	9145 X	6870 -0-	-2275	-0-	6801 3	69 9	N	63	183 1	43				
09	6510 X	5314 -0-	-1196	-0-	5269 3	45 9	N	41	53 1	31				
10	6727 X	5653 -0-	-1074	-0-	5585 3	68 9	N	62		93				
11	6660 X	5413 -0-	-1247	-0-	5341 3	72 9	N	65		158				
12	6882 X	2855 -0-	-4027	-0-	2809 3	46 9	N	42		200				
01	6882 X	5471 -0-	-1411	-0-	5386 3	85 9	N	77	181 1	96				
-----														
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
08	10968 X	10968 -0-	-0-	-0-	10290 3	678 9	N	616	529 1	237				
09	12570 X	10672 -0-	-1898	-0-	9933 3	739 9	N	672	861 1	48				
10	20503 X	20503 -0-	-0-	-0-	19656 3	847 9	N	770	538 1	280				
11	12570 X	9449 -0-	-3121	-0-	8694 3	755 9	N	686	725 1	241				
12	12090 X	9488 -0-	-2602	-0-	8707 3	781 9	N	710	885 1	66				
01	13888 X	9674 -0-	-4214	-0-	8934 3	740 9	N	673	514 1	224	1	8		
-----														
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
08	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----														
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339														
08	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-727 B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257530			COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811		
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
08	6169 X	5207	-0-	-962	-0-	5153 3	54 9	N	49			140
09	5970 X	3780	-0-	-2190	-0-	3558 3	222 9	N	202	191 1		151
10	6169 X	6130	-0-	-39	-0-	6130 3		N	-0-			151
11	5700 X	5281	-0-	-419	-0-	5281 3		N	-0-			151
12	5704 X	4880	-0-	-824	-0-	4880 3		N	-0-			151
01	6138 X	4330	-0-	-1808	-0-	4324 3	6 9	N	5	5 8		151
-----												
BP BLACK STONE A-495 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258125			COMPL. DATE 02/28/2010			TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738		
08	6758 X	3677	-0-	-3081	-0-	3677 3		N	-0-			114
09	6540 X	2733	-0-	-3807	-0-	2727 3	6 9	N	5	119 1		-0-
10	6603 X	6285	-0-	-318	-0-	6252 3	33 9	N	30			30
11	5010 X	4489	-0-	-521	-0-	4365 3	124 9	N	113			143
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5095 3	41 9	N	37			180
01	6293 X	3088	-0-	-3205	-0-	3056 3	32 9	N	29	2 8		207
-----												
BP BLACK STONE A-244 UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 258276			COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184		
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	452 3	8 9	N	7			85
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	173 3	2 9	N	2			87
10	341 N	175	-0-	-166	-0-	163 3	12 9	N	11			98
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	308 3	7 9	N	6			104
12	186 N	109	-0-	-77	-0-	105 3	4 9	N	4			108
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 3		N	-0-			108
-----												
BP BLACK STONE A-383 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 259960			COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260141			COMPL. DATE 06/20/2010			TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296		
08	8122 X	7462	-0-	-660	-0-	6547 3	915 9	N	832	891 1		194
09	7860 X	3526	-0-	-4334	-0-	3006 3	520 9	N	473	537 1		130
10	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	5948 3	2572 9	N	2338	2175 1		293
11	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	24190 3	2164 9	N	1967	1993 1		267
12	27131 X	27131	-0-	-0-	-0-	25137 3	1994 9	N	1813	1833 1		247
*01	23001 X	23001	-0-	-0-	-0-	21098 3	1903 9	N	1730	1634 1	1 8	342
-----												
BP AMERICA A-249 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 260473			COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BP BLACK STONE A-383 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261207			COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		5580 X	2792	-0-	-2788	-0-	2624 3	168 9	N	153	358 1	111
09		5400 X	3922	-0-	-1478	-0-	3570 3	352 9	N	320	355 1	76
10		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	4750 3	448 9	N	407	175 1	308
11		3840 X	1814	-0-	-2026	-0-	1708 3	106 9	N	96	180 1	224
12		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	4504 3	646 9	N	587	536 1	275
01		5208 X	3480	-0-	-1728	-0-	2954 3	526 9	N	478	361 1	392
-----												
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320												
08		13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	12346 3	1184 9	N	1076	1234 1	147
09		14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	13063 3	1235 9	N	1123	1066 1	204
10		27356 X	27356	-0-	-0-	-0-	25849 3	1507 9	N	1370	1093 1	481
11		15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	14565 3	1411 9	N	1283	1429 1	335
12		14787 X	13459	-0-	-1328	-0-	12066 3	1393 9	N	1266	1431 1	170
01		19220 X	16655	-0-	-2565	-0-	15257 3	1398 9	N	1271	1234 1	206
-----												
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127												
08		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	5965 3	307 9	N	279	362 1	98
09		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	3868 3	223 9	N	203	181 1	120
10		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3201 3	204 9	N	185	184 1	121
11		3000 X	1389	-0-	-1611	-0-	1306 3	83 9	N	75		196
12		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4360 3	273 9	N	248	365 1	79
01		3100 X	2916	-0-	-184	-0-	2751 3	165 9	N	150	4 8	225
-----												
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327												
08		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050 3		N	-0-		185
09		6210 X	4731	-0-	-1479	-0-	4731 3		N	-0-		185
10		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106 3		N	-0-		185
11		6810 X	6550	-0-	-260	-0-	6550 3		N	-0-		185
12		7037 X	5689	-0-	-1348	-0-	5689 3		N	-0-		185
*01		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7115 3	429 9	N	390	181 1	394
-----												
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800												
08		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5865 3	18 9	N	16	172 1	47
09		6030 X	2518	-0-	-3512	-0-	2275 3	243 9	N	221	169 1	99
10		6231 X	237	-0-	-5994	-0-	237 3		N	-0-		99
11		6030 X	4058	-0-	-1972	-0-	3923 3	135 9	N	123		222
12		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	6947 3	299 9	N	272	170 1	324
*01		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7758 3	129 9	N	117		441
-----												
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169												
08		5828 X	5338	-0-	-490	-0-	4718 3	620 9	N	564	531 1	175
09		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5180 3	727 9	N	661	705 1	131
10		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	5360 3	734 9	N	667	534 1	264
11		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	4959 3	686 9	N	624	716 1	172
12		6107 X	5973	-0-	-134	-0-	5260 3	713 9	N	648	703 1	117
01		6107 X	4048	-0-	-2059	-0-	3605 3	443 9	Y	403	343 1	177

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564														
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	
08		6634 X	4638	-0-	-1996	-0-	4213 3	425 9	N	386	533 1		99	
09		6420 X	2875	-0-	-3545	-0-	2591 3	284 9	N	258	179 1		178	
10		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6351 3	589 9	N	535	542 1		171	
11		4500 X	1454	-0-	-3046	-0-	1249 3	205 9	N	186	177 1		180	
12		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	6746 3	644 9	N	585	705 1		60	
01		6634 X	3602	-0-	-3032	-0-	3264 3	338 9	N	307	186 1	4 8	177	
-----														
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742														
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010														
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853														
08		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2886 3	317 9	N	288	179 1		273	
09		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3058 3	348 9	N	316	332 1		257	
10		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3192 3	276 9	N	251	359 1		149	
11		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3307 3	364 9	N	331	178 1		302	
12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3741 3	375 9	N	341	536 1		107	
*01		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4056 3	348 9	N	316	180 1		243	
-----														
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900														
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-	
09		450 N	404	-0-	-46	-0-	404 3		N	-0-			-0-	
10		1333 N	714	-0-	-619	-0-	333 3	381 9	N	346	175 1		171	
11		870 N	268	-0-	-602	-0-	172 3	96 9	N	87			258	
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	362 3	69 9	N	63	178 1		143	
01		713 N	278	-0-	-435	-0-	134 3	144 9	N	131	180 1		94	
-----														
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330														
08		34804 X	34804	-0-	-0-	-0-	31333 3	3471 9	N	3155	3549 1		266	
09		38595 X	38595	-0-	-0-	-0-	35021 3	3574 9	N	3249	3096 1		419	
10		26254 X	26254	-0-	-0-	-0-	23880 3	2374 9	N	2158	2485 1		92	
11		28013 X	28013	-0-	-0-	-0-	25388 3	2625 9	N	2386	1985 1		493	
12		37429 X	37429	-0-	-0-	-0-	34491 3	2938 9	N	2671	2898 1		266	
*01		30378 X	30378	-0-	-0-	-0-	27530 3	2848 9	N	2589	2716 1	1 8	138	
-----														
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978														
08		2077 X	1690	-0-	-387	-0-	1434 3	256 9	N	233	352 1		81	
09		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4131 3	611 9	N	555	467 1		169	
10		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	1894 3	273 9	N	248	355 1		62	
11		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			62	
12		4898 X	2068	-0-	-2830	-0-	1763 3	305 9	N	277	182 1		157	
01		4898 X	1385	-0-	-3513	-0-	1385 3		N	-0-			157	

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012													TOTAL	DEPTH	13811	PERF.13453	-	20609
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				
08		11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	10665 3	711 9	N	646	882 1			293				
09		10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	10095 3	683 9	N	621	535 1			379				
10		8959 X	8098	-0-	-861	-0-	7705 3	393 9	N	357	540 1			196				
11		11010 X	9076	-0-	-1934	-0-	8545 3	531 9	N	483	349 1			330				
12		11377 X	7516	-0-	-3861	-0-	7063 3	453 9	N	412	678 1			64				
01		11377 X	3965	-0-	-7412	-0-	3651 3	314 9	N	285	168 1			181				
-----																		
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012													TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12170	-	19935
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1014 3	440 9	N	400	535 1			322				
09		1380 N	981	-0-	-399	-0-	896 3	85 9	N	77	174 1			225				
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1004 3	634 9	N	576	533 1			268				
11		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	976 3	560 9	N	509	531 1			246				
12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1233 3	645 9	N	586				832				
*01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1118 3	571 9	N	519	1090 1			261				
-----																		
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	-	19328
08		5859 X	4210	-0-	-1649	-0-	3723 3	487 9	N	443	513 1			262				
09		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	3908 3	505 9	N	459	533 1			188				
10		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	3774 3	783 9	N	712	549 1			351				
11		4230 X	3771	-0-	-459	-0-	3532 3	239 9	N	217	362 1			206				
12		4557 X	3842	-0-	-715	-0-	3358 3	484 9	N	440	352 1			294				
01		4557 X	4250	-0-	-307	-0-	3990 3	260 9	N	236	348 1			182				
-----																		
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	-	20615
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1098 3	433 9	N	394	359 1			228				
09		1050 N	757	-0-	-293	-0-	562 3	195 9	N	177	177 1			228				
10		1085 N	998	-0-	-87	-0-	611 3	387 9	N	352	352 1			228				
11		1050 N	839	-0-	-211	-0-	616 3	223 9	N	203	192 1			239				
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	535 3	349 9	N	317	358 1			198				
*01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	779 3	275 9	N	250	179 1			269				
-----																		
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420	-	19050
08		1922 N	1361	-0-	-561	-0-	1196 3	165 9	N	150	181 1			160				
09		1650 N	1225	-0-	-425	-0-	1014 3	211 9	N	192	177 1			175				
10		1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1277 3	224 9	N	204	177 1			202				
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1683 3	182 9	N	165	180 1			187				
12		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1668 3	217 9	N	197	189 1			195				
*01		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2104 3	257 9	N	234	354 1			75				
-----																		
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL	DEPTH	13083	PERF.12510	-	20606
08		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6011 3	833 9	N	757	671 1			261				
09		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	5930 3	752 9	N	684	852 1			93				
10		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	6317 3	781 9	N	710	537 1			266				
11		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	5667 3	894 9	N	813	902 1			177				
12		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	6556 3	770 9	N	700	687 1			190				
*01		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	5989 3	648 9	N	589	539 1	1 8		239				
-----																		
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12840	-	19085
08		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5122 3	498 9	N	453	514 1			180				
09		5460 X	5206	-0-	-254	-0-	4708 3	498 9	N	453	508 1			125				
10		5673 X	5402	-0-	-271	-0-	4870 3	532 9	N	484	354 1			255				
11		5490 X	4559	-0-	-931	-0-	4065 3	494 9	N	449	521 1			183				
12		5673 X	4863	-0-	-810	-0-	4356 3	507 9	N	461	540 1			104				
01		5611 X	3866	-0-	-1745	-0-	3262 3	604 9	Y	549	351 1			302				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977

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
08	2263 N	2112	-0-	-151	-0-	1804	3	308	9	N	280	532	1	86	
09	2370 X	1799	-0-	-571	-0-	1492	3	307	9	N	279	183	1	182	
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	2953	3	341	9	N	310	360	1	132	
11	2370 X	1750	-0-	-620	-0-	1436	3	314	9	N	285	184	1	233	
12	2449 X	1715	-0-	-734	-0-	1386	3	329	9	N	299	365	1	167	
01	2449 X	1572	-0-	-877	-0-	1247	3	325	9	N	295	185	1	277	

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513

08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3209	3	262	9	N	238	367	1	116
09	3540 X	2885	-0-	-655	-0-	2790	3	95	9	N	86			202
10	3658 X	3445	-0-	-213	-0-	3216	3	229	9	N	208	176	1	234
11	3540 X	3372	-0-	-168	-0-	3190	3	182	9	N	165	190	1	209
12	3565 X	3145	-0-	-420	-0-	2918	3	227	9	N	206	176	1	239
01	3472 X	3213	-0-	-259	-0-	3027	3	186	9	N	169	182	1	226

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA  
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
 LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5688 - 5728

08	5239	114	-0-	-5125	342423	101	1	13	2	N	-0-			-0-
09	5070	164	-0-	-4906	337517	127	1	37	2	N	-0-			-0-
10	5239	598	-0-	-4641	332876	449	1	149	2	N	-0-			-0-
11	5070	459	-0-	-4611	328265	420	1	39	2	N	-0-			-0-
12	5239	415	-0-	-4824	323441	415	1			N	-0-			-0-
*01	5239	494	-0-	-4745	318696	417	1	74	2	N	-0-			-0-
						3	4							

LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814

08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-			6	1	N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANVEL (MIOCENE) 57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
BELCHER, W.T. "A" WELL #: 26 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAPLE BRANCH (YEGUA) 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER  
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000  
VICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3782 X	3648	-0-	-134	-0-	1943	2	1705	9	N	1550	1629	1		317
09	3660 X	3474	-0-	-186	-0-	1893	2	1581	9	N	1437	1299	1		455
10	3658 X	3277	-0-	-381	-0-	1647	2	1630	9	N	1482	1584	1		353
11	3540 X	3263	-0-	-277	-0-	1639	2	1624	9	N	1476	1229	1		600
12	3658 X	3121	-0-	-537	-0-	1527	2	1594	9	N	1449	1629	1		420
01	3658 X	3425	-0-	-233	-0-	1775	2	1650	9	N	1500	1377	1		543

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS) 57299 757 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 281611 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10649 - 11265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12388 - 12498

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
08	3255 X	2779	-0-	-476	-0-	2625	2	154	9	N	140				252
09	3030 X	2582	-0-	-448	-0-	2446	2	136	9	N	124	183	1		193
10	2914 X	2600	-0-	-314	-0-	2457	2	143	9	N	130	183	1		140
11	2820 X	2076	-0-	-744	-0-	1956	2	120	9	N	109				249
12	2914 X	2540	-0-	-374	-0-	2395	2	145	9	N	132	177	1		204
01	2790 X	2031	-0-	-759	-0-	1915	2	116	9	N	105	182	1		127

MARKHAM (FRIO) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730  
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7790 - 7793					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8016 - 8026					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 8178 - 8186					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7750 - 7782					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 7372 - 7376			
M	O	GAS	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 29A		RRCID -> 161072		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 7850 - 7859			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 18F		RRCID -> 167197		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5333 - 5414			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 24J		RRCID -> 168644		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 7848 - 7851			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 26J		RRCID -> 172794		COMPL. DATE 09/04/2020		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 2778 - 2804			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 7923 - 7926			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	244	-0-	244	244	244	2		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)		57578 798		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 1K		RRCID -> 162957		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
OHIO-SUN UNIT		57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 5F		RRCID -> 148229		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)		57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 5F		RRCID -> 148229		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
OHIO-SUN UNIT		57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)		57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 2E		RRCID -> 132362		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)				57578 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ALLEGIANT RESOURCES, LLC				013365								
OHIO SUN UNIT				WELL #: 16E	RRCID -> 147912	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 6890	- 6900			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300)				57578 974	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496								
RUNNELLS				WELL #: 1	RRCID -> 282937	COMPL. DATE 10/26/2016	TOTAL DEPTH 8612	PERF. 7320	- 7328			
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500)				57578 976	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ALLEGIANT RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 7L	RRCID -> 283855	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 8593	PERF. 7477	- 7480			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)				57578 978	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ALLEGIANT RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 17K	RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7514	- 7518			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)				57578 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ALLEGIANT RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 15A	RRCID -> 205162	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7930	- 7934			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)		57660 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MCLEAN ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007302		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 10819 PERF. 8000 - 9947		
M	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
08	5611 #	650	-0-	-4961	-0-	196 1	454 2	Y	-0-	72
09	5430 #	350	-0-	-5080	-0-	135 1	215 2	Y	-0-	72
10	2139 #	721	-0-	-1418	-0-	276 1	445 2	Y	-0-	72
11	1740 #	1154	-0-	-586	-0-	373 1	781 2	Y	-0-	72
*12	2076 R	2076	-0-	-0-	-0-	553 1	1523 2	Y	-0-	72
*01	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	1104 1	2060 2	Y	5	77
						6	9			

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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	187
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	187
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	187
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	187

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)		57660 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PETRODOME OPERATING, LLC		660286								
G. W. BROWN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 270295		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022		
08	40579 #	29721	-0-	-10858	-0-	29592 3	129 9	N	117	394
09	37950 #	28013	-0-	-9937	-0-	27886 3	127 9	N	115	509
10	36704 #	32247	-0-	-4457	-0-	32080 3	167 9	N	152	464
11	35520 #	30135	-0-	-5385	-0-	29962 3	173 9	N	157	262
12	35526 #	29931	-0-	-5595	-0-	29797 3	134 9	N	122	196
01	32240 #	28360	-0-	-3880	-0-	28236 3	124 9	N	113	122

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		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
		PLUGGED AND ABANDONED		04/02/2019						

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)		57787 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
PURE, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 208113		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	169
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	169
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	169
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	169

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MARTIN RANCH (FRIO 14,600)			//CONT.//	57787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BRAZORIA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//	681327											
PURE ET AL GU			WELL #:	1D	RRCID -> 232980	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3422 - 3433				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
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				
08		2604 N	1935	-0-	-669	-0-	1928 2	7 9	N	6	189 1	97			
09		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2627 2	56 9	N	51	1 8	147			
10		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2298 2	57 9	N	52		199			
11		1860 N	1389	-0-	-471	-0-	1337 2	52 9	N	47	183 1	63			
12		2604 N	60	-0-	-2544	-0-	48 2	12 9	N	11	1 8	73			
01		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		73			
-----															
MEDLAND ESTATE			WELL #:	1	RRCID -> 099516	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	5640 - 5660				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
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				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
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				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)		58197 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954											
STATE TRACT 172		WELL #: 1		RRCID -> 138834		COMPL. DATE 06/15/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2547 -		2556	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)		58197 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954											
STATE TRACT 199		WELL #: 1		RRCID -> 186498		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2881 -		2884	
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----													
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	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----													
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	
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 485-L		WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 -		6606	
08 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #:		3 F		RRCID -> 133691		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 485-L			WELL #:		5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 119123		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773												
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
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												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
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												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	5985 - 6027
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6490 - 6500
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7312 - 7322
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	2357 - 2364
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595															
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE															
PETRODOME OPERATING, LLC 660286															
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
11		DLQ G-10	147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-			78
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-			78
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-			78
-----															
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290															
08		2201 X	127	-0-	-2074	-0-	127	3			Y	-0-			328
09		DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-			328
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	127					Y	5			333
11		DLQ G-10	1846	-0-	1846	1973	1815	3	31	9	Y	28			361
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1973					Y	-0-			361
*01		1973 X	-0-	-0-	-1973	-0-					Y	-0-			361
-----															
STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS															
MAGNUM PRODUCING, LP 521516															
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184															
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 19)		58651 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 184787		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970		
M	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
08	3162 X	867	-0-	-2295	-0-	315 1	487 2	N	59	230
09	1740 X	1234	-0-	-506	-0-	65 9	796 2	N	139 176 1	193
10	1736 X	1555	-0-	-181	-0-	153 9	1195 2	N	-0-	193
11	1440 X	1067	-0-	-373	-0-	360 1	842 2	N	-0-	193
*12	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	225 1	1059 2	N	-0-	193
01	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-	345 1		N	NO RPT	193

MAYES SOUTH (FRIO 22)		58651 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
SOUTH MAYES UNIT 6		WELL #: 23		RRCID -> 113719		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920		
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-	124
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-	124
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-	124
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	972 2	9 9	N	8	132
12	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1215 2	3 9	N	3	135
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135

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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
VINEYARD, ROBERT S.		WELL #: 1		RRCID -> 128714		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718		
08	5270 X	3517	-0-	-1753	-0-	332 1	3185 2	N	-0-	132
09	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	444 1	5683 2	N	-0-	132
10	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	437 1	5548 2	N	-0-	132
11	4920 X	4810	-0-	-110	-0-	417 1	4393 2	N	-0-	132
12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	427 1	5193 2	N	-0-	132
*01	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	441 1	5058 2	N	-0-	132

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		59416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	130371	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7658 - 7706		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8370 X	7646	-0-	-724	-0-	721	1	6905	2	Y	18		245
09	8100 X	7852	-0-	-248	-0-	20	9	7282	2	Y	1	188 1	58
10	8370 X	7714	-0-	-656	-0-	561	1	7129	2	Y	22		80
11	7710 X	6683	-0-	-1027	-0-	24	9	6090	2	Y	14		94
12	8122 X	7719	-0-	-403	-0-	578	1	7120	2	Y	13		107
01	8122 X	7349	-0-	-773	-0-	15	9	6738	2	Y	22		129
						585	1						
						14	9						
						587	1						
						24	9						
AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A		
08	2015 N	1886	-0-	-129	-0-	177	1	1697	2	N	11		102
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	12	9	1939	2	N	-0-		102
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	151	1	1910	2	N	-0-		102
11	1830 N	1703	-0-	-127	-0-	150	1	1555	2	N	-0-		102
12	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	148	1	1930	2	N	-0-		102
01	2046 N	1438	-0-	-608	-0-	159	1	1323	2	N	-0-		102
						115	1						
MCFARLAN (YEGUA)		59416 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
MERTA		WELL #:		1	RRCID ->	257724	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 7680 - 7848		
08	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	142	1	1364	2	N	7		71
09	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	8	9	1429	2	N	5		76
10	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	112	1	1434	2	N	6		82
11	1470 N	1410	-0-	-60	-0-	6	9	1282	2	N	5		87
12	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	113	1	1391	2	N	14		101
01	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	7	9	1391	2	N	1		102
						114	1						
						15	9						
						121	1						
						1	9						
MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)		60102 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
MILES, TIM		WELL #:		1	RRCID ->	007374	COMPL. DATE	01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7260 - 7274		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 LEMON, RICHARD G. 496332  
 KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 GRESHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020 - P/A 03/18/20																	

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643  
 RAUN WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

M	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014																

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FREDCO 284921  
 RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

M	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

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
08	4681	4326	-0-	-355	-0-	4326	2			N	-0-					25
09	4170 #	3541	-0-	-629	-0-	3541	2			N	-0-					25
10	4681	3402	-0-	-1279	-0-	3402	2			N	-0-					25
11	4530	3455	-0-	-1075	-0-	3455	2			N	-0-					25
12	4681	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					25
01	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					25

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447  
 EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

M	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MERCHANT (CONSOLIDATED)		60558 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517								
MERCHANT OPERATORS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 138156		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	185 1	733 3	Y	1605 1657 1	86
						1766 9				
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	162 1	698 3	Y	1457 1357 1	186
						1603 9				
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	194 1	282 3	Y	1561 1637 1	110
						1717 9				
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	193 1	182 3	Y	1647 1393 1	364
						1812 9				
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	190 1	88 3	Y	1547 1455 1	456
						1702 9				
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	456

MERCY (9100, WILCOX)		60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CENTRAL COLE & COKE		WELL #: 2B		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892		
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
08	10571 #	10041	-0-	-530	-0-	1987 1	7525 2	Y	481 481 1	229
						529 9				
09	10230 #	7291	-0-	-2939	-0-	1668 1	5235 2	Y	353 323 1	259
						388 9				
10	11067 #	9125	-0-	-1942	-0-	1898 1	6789 2	Y	398 488 1	169
						438 9				
11	10710 #	9386	-0-	-1324	-0-	1932 1	6970 2	Y	440 330 1	279
						484 9				
12	11067 #	10145	-0-	-922	-0-	2405 1	7264 2	Y	433 480 1	232
						476 9				
*01	10046 R	10046	-0-	-0-	-0-	2202 1	7346 2	Y	453 477 1	208
						498 9				

MERCY (10400 WILCOX)		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FOSTER MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 132476		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364		
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
08	3100 N	1766	-0-	-1334	3802	348 1	1318 2	Y	91	170
						100 9				
09	3000 N	1669	-0-	-1331	2471	381 1	1196 2	Y	84 183 1	71
						92 9				
10	3100 N	1909	-0-	-1191	1280	394 1	1409 2	Y	96	167
						106 9				
11	2943 N	1663	-0-	-1280	-0-	344 1	1239 2	Y	73 185 1	55
						80 9				
*12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	429 1	1295 2	Y	67	122
						74 9				
01	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	387 1	1291 2	Y	96	218
						106 9				

CENTRAL COAL & COKE		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
		386310								
		WELL #: 7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303		
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
08	465 N	344	-0-	-121	-0-	72 1	272 2	Y	-0-	-0-
09	450 N	386	-0-	-64	-0-	93 1	293 2	Y	-0-	-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	99 1	354 2	Y	-0-	-0-
11	330 N	276	-0-	-54	-0-	60 1	216 2	Y	-0-	-0-
12	403 N	261	-0-	-142	-0-	65 1	196 2	Y	-0-	-0-
01	465 N	321	-0-	-144	-0-	74 1	247 2	Y	-0-	-0-



MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	279 N	265	-0-	-14	-0-	55	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	64	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	58	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	51	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	56	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	56	1	186	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519

08	434 N	414	-0-	-20	-0-	80	1	304	2	Y	27	38	1			24
09	420 N	312	-0-	-108	-0-	73	1	230	2	Y	8					32
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	85	1	304	2	Y	8	33	1			7
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	79	1	286	2	Y	6					13
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	99	1	299	2	Y	31	30	1			14
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	89	1	298	2	Y	25					39

FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	8	7	1			9
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	7	1	23	2	Y	2	3	1			8
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	13	2	Y	2	3	1			7
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	11	1	40	2	Y	3	3	1			7
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	50	2	Y	34	24	1			17
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	176	2	Y	21	22	1			16

BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852

08	5208 X	3189	-0-	-2019	-0-	655	1	2480	2	Y	49	144	1			82
09	5040 X	2496	-0-	-2544	-0-	590	1	1850	2	Y	51					133
10	5208 X	3523	-0-	-1685	-0-	758	1	2711	2	Y	49	156	1			26
11	4080 X	3233	-0-	-847	-0-	684	1	2469	2	Y	73					99
12	4030 X	3293	-0-	-737	-0-	787	1	2377	2	Y	117	153	1			63
01	3534 X	2396	-0-	-1138	-0-	540	1	1800	2	Y	51					114

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	290464	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10739	- 10963		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		4597 X	4597	-0-	-0-	948	1	3591	2	N	53	54	1	24
						58	9							
09		4405 X	4405	-0-	-0-	1053	1	3306	2	N	42	38	1	28
						46	9							
10		4402 X	4081	-0-	-321	879	1	3146	2	N	51	60	1	19
						56	9							
11		4440 X	4099	-0-	-341	877	1	3164	2	N	53	40	1	32
						58	9							
12		4588 X	1205	-0-	-3383	294	1	888	2	N	21	37	1	16
						23	9							
01		4588 X	3152	-0-	-1436	715	1	2383	2	N	49	47	1	18
						54	9							

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225	- 10231		
08		881 X	881	-0-	-0-	620	1	261	9	N	237	356	1	140
*09		851 N	851	-0-	-0-	600	1	251	9	N	228	173	1	195
*10		882 N	882	-0-	-0-	620	1	262	9	N	238	181	1	252
11		876 N	876	-0-	-0-	600	1	276	9	N	251	360	1	143
*12		899 N	899	-0-	-0-	620	1	279	9	N	254	185	1	212
*01		898 N	898	-0-	-0-	620	1	278	9	N	253	185	1	280

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10953	- 10963		
CENTRAL COAL & COKE														
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5820	- 5856		
STATE TRACT 367-L														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)				61041 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		WELL #:		2 U	RRCID ->	086825	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6084	- 6103		
STATE TRACT 367-L														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)				61041 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 367-L				WELL #:	2 L	RRCID -> 098874	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6775 - 6790
M	O	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	
-----												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
-----												
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MIDFIELDS, WEST (-A-)				61055 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352								
MORTON				WELL #:	1	RRCID -> 291519	COMPL. DATE	08/05/2021	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	6202 - 6216
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	25650	13803	-0-	-11847	-0-	13542 2	261 9	N	237		237	
12	26505	14888	-0-	-11617	-0-	14510 2	378 9	N	344	382 1	199	
01	26505	NO RPT	-0-	-26505	-0-			N	NO RPT		199	
-----												
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
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	17 1	26 2	N	10	197 1	53	
						11 9						
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	6 1	9 2	N	16		69	
						18 9						
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	12 1	13 2	N	16		85	
						18 9						
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	13 1	19 2	N	19		104	
						21 9						
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	14 1	25 2	N	16		120	
						18 9						
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11 1	15 2	N	19		139	
						21 9						
-----												
MILTON, E. (WILCOX 9800)				61758 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC				660964								
EAST MILTON UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 049025	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	18034	PERF.	9808 - 10000
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45	

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800)		//CONT.//		61758 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS							
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964												
HAMILL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	173542	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4526 - 4740				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX)				61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4UT	RRCID ->	157044	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	12369	PERF.	9642 - 9700				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROTX OPERATING, LLC				660964												
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	150317	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10187 - 10260				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10140 - 10180				
08	13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	12942	2	89	9	Y	81					299
09	13830 X	13017	-0-	-813	-0-	12908	2	109	9	Y	99	124	1			274
10	12927 X	12610	-0-	-317	-0-	12485	2	125	9	Y	114	133	1			255
11	12600 X	12578	-0-	-22	-0-	12453	2	125	9	Y	114	133	1			236
12	13454 X	11654	-0-	-1800	-0-	11509	2	145	9	Y	132	133	1			235
*01	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	16476	2	74	9	Y	67					302

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10361 - 10367				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DWYER		WELL #:		1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.	11133 - 11153				
08	623 N	67	-0-	-556	-0-	66	2	1	9	Y	1					154
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					154
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					154
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					154
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000)		61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
SHARMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 033420		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2	N	-0-		47
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-		47
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	19 2	47
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		47
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		47
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		47
-----										
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 035629		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		23
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2	N	-0-		23
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2	N	-0-		23
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		23
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		23
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		23
-----										
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
HAMILL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210		
08	10912 X	1666	-0-	-9246	-0-	1660 2	6 9 N	5	32 1	164
09	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11055 2	211 9 N	192	267 1	89
10	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8499 2	67 9 N	61		150
11	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5116 2	7 9 N	6		156
12	11656 X	6742	-0-	-4914	-0-	6664 2	78 9 N	71		227
01	11656 X	5996	-0-	-5660	-0-	5901 2	95 9 N	86	221 1	92
-----										
HAMILL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132		
08	4867 X	3580	-0-	-1287	-0-	3500 2	80 9 N	73	42 1	200
09	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6102 2	35 9 N	32	14 1	218
10	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6423 2	68 9 N	62	48 1	232
11	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6178 2	150 9 N	136	239 1	129
12	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6267 2	63 9 N	57	47 1	139
*01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6230 2	75 9 N	68	42 1	165
-----										
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050		
08	3131 X	1801	-0-	-1330	-0-	1760 2	41 9 Y	37	21 1	134
09	3840 X	2919	-0-	-921	-0-	2910 2	9 9 Y	8		142
10	3968 X	2536	-0-	-1432	-0-	2491 2	45 9 Y	41	21 1	162
11	3840 X	2839	-0-	-1001	-0-	2804 2	35 9 Y	32	7 1	187
12	3007 X	2531	-0-	-476	-0-	2492 2	39 9 Y	35	28 1	194
01	3007 X	2386	-0-	-621	-0-	2344 2	42 9 Y	38	182 1	50
-----										
SWEENEY GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104		
08	8897 X	4257	-0-	-4640	-0-	4206 2	51 9 N	46	64 1	294
09	8610 X	6691	-0-	-1919	-0-	6689 2	2 9 N	2	12 1	284
10	8897 X	7875	-0-	-1022	-0-	7779 2	96 9 N	87	61 1	310
11	8610 X	6898	-0-	-1712	-0-	6778 2	120 9 N	109	253 1	166
12	8587 X	8012	-0-	-575	-0-	7861 2	151 9 N	137	68 1	235
*01	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8609 2	79 9 N	72	58 1	249

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
08		3627 X	2098	-0-	-1529	-0-	2042 2	56 9	N	51	196 1	105
09		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3708 2	64 9	N	58	7 1	156
10		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3671 2	45 9	N	41	23 1	174
11		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3819 2	24 9	N	22	7 1	189
12		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3823 2	64 9	N	58	34 1	213
*01		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3749 2	23 9	N	21	25 1	209

PETROTX OPERATING, LLC		660964										
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966		TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A				
08		86 X	86	-0-	-0-	-0-	66 2	20 9	Y	18	29 1	182
09		97 X	97	-0-	-0-	-0-	68 2	29 9	Y	26		208
10		93 X	93	-0-	-0-	-0-	75 2	18 9	Y	16	27 1	197
11		90 X	82	-0-	-8	-0-	54 2	28 9	Y	25		222
12		121 X	121	-0-	-0-	-0-	79 2	42 9	Y	38	59 1	201
01		93 X	89	-0-	-4	-0-	63 2	26 9	Y	24		225

HAMILL G. U. #3		WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A				
08	DLQ	G-10	144	-0-	144	1395	119 2	25 9	Y	23	41 1	75
09	DLQ	G-10	167	-0-	167	1562	135 2	32 9	Y	29		104
10	DLQ	G-10	177	-0-	177	1739	149 2	28 9	Y	25	39 1	90
11		1931 N	192	-0-	-1739	-0-	148 2	44 9	Y	40		130
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	128 2	95 9	Y	86	85 1	131
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	120 2	40 9	Y	36		167

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966		TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 149628		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234				
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	171 2	45 9	Y	41	80 1	3
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	179 2	45 9	Y	41		44
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	177 2	35 9	Y	32	76 1	-0-
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	170 2	26 9	Y	24		24
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	138 2	96 9	Y	87	111 1	-0-
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	135 2	43 9	Y	39		39

GRAVES UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030				
08		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5089 2	41 9	Y	37		459
09		6600 X	5040	-0-	-1560	-0-	4995 2	45 9	Y	41	47 1	453
10		6820 X	6045	-0-	-775	-0-	5981 2	64 9	Y	58	50 1	461
11		6600 X	5843	-0-	-757	-0-	5740 2	103 9	Y	94		555
12		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6837 2	59 9	Y	54	50 1	559
*01		7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7420 2	34 9	Y	31		590

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964										
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 174795	COMPL. DATE 06/05/1999	TOTAL DEPTH 14185	PERF.13980	- 14006					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			18
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			18
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			18
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			18

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 175119	COMPL. DATE 06/25/1999	TOTAL DEPTH 13973	PERF.14367	- 14393					
08	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4924	2	40	9	Y	36			319
09	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4502	2	41	9	Y	37			356
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4382	2	39	9	Y	35			391
11	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-			391
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	55	156	1	290
*01	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4745	2	44	9	Y	40			330

MOHAT (3300)		62373 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
SHERIDAN, H. D. NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 284720	COMPL. DATE 01/31/2018	TOTAL DEPTH 9770	PERF. 4141	- 4151					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ET AL		WELL #:		178	RRCID -> 069676	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 7162	PERF. N/A						
08	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	503	1	4064	2	Y	313	277	1	192
						344	9							
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	619	1	3849	2	Y	218	193	1	217
						240	9							
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	412	1	4001	2	Y	319	471	1	65
						351	9							
11	4740 X	4433	-0-	-307	-0-	545	1	3549	2	Y	308	276	1	97
						339	9							
12	4898 X	4592	-0-	-306	-0-	532	1	3705	2	Y	323	271	1	149
						355	9							
01	4898 X	4335	-0-	-563	-0-	565	1	3533	2	Y	215	192	1	172
						237	9							

MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID -> 162712	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7826	- 7840					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORES (YEGUA 6700)		62725 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
MOORE, J. M.		WELL #:	43	RRCID ->	007423	COMPL. DATE	11/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6675 - 6690
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

  

MOORES (YEGUA 7300)		62725 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
MOORE, J. M.		WELL #:	49	RRCID ->	007431	COMPL. DATE	03/15/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3043 - 3051
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

MOORES (YEGUA 7400)		62725 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7458 - 7503
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

MOORES (YEGUA 7600)		62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7606 - 7687
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

  

MOORES (YEGUA 7900)		62725 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
DYER		WELL #:	1	RRCID ->	172760	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8181 - 8225
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



MOORES ORCHARD		62739 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 58		RRCID -> 007434		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7587 - 7600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE, J.M. ETAL		WELL #: 197		RRCID -> 112697		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6490 - 6600					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORES ORCHARD*		62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
MOORE, J. M., ETAL		WELL #: 92		RRCID -> 049377		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6607 - 6629					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 7015		PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MOORES ORCHARD (WILCOX)				62739 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CARTER-LANGHAM, INC.				138630											
FREUDENSBRUNG				WELL #:	2	RRCID ->	121488	COMPL. DATE	05/23/1986	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12257 - 12650		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
-----															
08		7347 #	5166	-0-	-2181	-0-	1000	1	3983	2	N	166	166	2	27
							183	9							
09		7200 #	5285	-0-	-1915	-0-	1000	1	4285	2	N	-0-			27
10		8711 #	3498	-0-	-5213	-0-	1000	1	2498	2	N	-0-			27
11		8430 #	4590	-0-	-3840	-0-	1000	1	3396	2	N	176	176	2	27
							194	9							
12		8711 #	6565	-0-	-2146	-0-	1000	1	5565	2	N	-0-			27
*01		7448 R	7448	-0-	-0-	-0-	1000	1	6448	2	N	-0-			27
-----															
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		
-----															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
MOORE				WELL #:	12T	RRCID ->	117503	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7798 - 7815		
-----															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)				62849 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
OBLAEN RESOURCES LLC				617546											
MORELAND ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282913	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	7912 - 7966		
-----															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75	
-----															
MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)				62849 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
OBLAEN RESOURCES LLC				617546											
MORELAND ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	210789	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8198 - 8230		
-----															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MOSS BLUFF, NORTH DAYLIGHT PETROLEUM LLC DOBERMAN UNIT				63159 001 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
				WELL #:	1	RRCID ->	229803	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	13006 - 13206	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC GALLOWAY GAS UNIT 1				781922		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
				WELL #:	1	RRCID ->	214064	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14709 - 14796	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) DAYLIGHT PETROLEUM LLC DOBERMAN UNIT				63159 495 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
				WELL #:	1ST	RRCID ->	262727	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	12854 - 13138	
08	27063 X	24100	-0-	-2963	-0-	1592	1	22027	2	N	437	731	1	311
09	24900 X	22918	-0-	-1982	-0-	481	9	21102	2	N	376	363	1	324
10	25141 X	23285	-0-	-1856	-0-	414	9	21447	2	N	372	365	1	331
11	24300 X	22111	-0-	-2189	-0-	1429	1	20527	2	N	336	183	1	484
12	24335 X	22644	-0-	-1691	-0-	409	9	20927	2	N	410	517	1	377
01	24087 X	21832	-0-	-2255	-0-	1214	1	20162	2	N	420	557	1	240
						370	9							
						1266	1							
						451	9							
						462	9							

MOSS BLUFF, NW. (10600) JOY RESOURCES, INC. MARIALLAN				63161 500 447952	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
				WELL #:	2FL	RRCID ->	198085	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11516 - 11590	
08	16895 X	12823	-0-	-4072	-0-	21	1	12763	2	Y	35			118
09	14880 X	10474	-0-	-4406	-0-	39	9	10423	2	Y	30			148
10	15376 X	4066	-0-	-11310	-0-	18	1				15			163
11	14880 X	4147	-0-	-10733	-0-	33	9	17	9	Y	20			183
12	13330 X	932	-0-	-12398	-0-	4049	1	22	9	Y	3			186
01	12834 X	550	-0-	-12284	-0-	4125	2	3	9	Y	-0-			186
						929	2							
						550	2							

MARIALLAN				63161 500 447952	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
				WELL #:	1	RRCID ->	209002	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	10442 - 10500	
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	953	1	1002	2	Y	12			17
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	13	9	1450	2	Y	15			32
10	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	958	1	1044	2	Y	10			42
11	1890 X	1167	-0-	-723	-0-	17	9				3			45
12	2511 X	557	-0-	-1954	-0-	980	1	640	2	Y	1			46
01	2511 X	388	-0-	-2123	-0-	11	9	190	2	Y	-0-			46
						524	1							
						3	9							
						366	1							
						1	9							
						304	1							

OIL AND GAS DIVISION

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)		63192 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
COOPER OIL & GAS, LLC		175118										
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	140085	COMPL. DATE	09/06/1957	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6596 - 6602	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)		63196 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC		175118									
DAVIS, SWILLEY		WELL #:	1	RRCID ->	086941	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6486 - 6544
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)		63197 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC		175118									
VINSON, P. E.		WELL #:	4	RRCID ->	191313	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6890 - 6893
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)		63239 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #:	2HU	RRCID ->	173192	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	11723 - 11743
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	167	260 1	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2022

-----

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
MOSSY GROVE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
08	3317 X	1755	-0-	-1562	-0-	52 1	1652 2	N	46	199 1		61
						51 9						
09	2100 X	1431	-0-	-669	-0-	42 1	1377 2	N	11			72
						12 9						
10	2170 X	1577	-0-	-593	-0-	43 1	1525 2	N	8			80
						9 9						
11	2100 X	1262	-0-	-838	-0-	39 1	1217 2	N	5	53 1		32
						6 9						
12	2077 X	1136	-0-	-941	-0-	35 1	1098 2	N	3			35
						3 9						
01	1767 X	1051	-0-	-716	-0-	42 1	1007 2	N	2			37
						2 9						

-----

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

-----

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/20/2021 - WELL PLUGGED 1-20-2021

-----

DICKENS UNIT A-231 WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121

-----

PORTERHOUSE UNIT A-255 WELL #: 1R RRCID -> 186107 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	26	1	826	2	N	-0-	122	
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	27	1	873	2	N	-0-	122	
10	848 X	848	-0-	-0-	-0-	23	1	825	2	N	-0-	122	
11	3000 N	3967	-0-	967	967	120	1	3703	2	N	131	253	
						144	9						
12	2166 N	1199	-0-	-967	-0-	37	1	1162	2	N	-0-	253	
*01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	83	1	1998	2	N	-0-	253	
-----													
WORSHAM UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860			
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	68	1	2165	2	N	-0-	285	
09	2400 N	2190	-0-	-210	-0-	65	1	2125	2	N	-0-	285	
10	2666 N	2583	-0-	-83	-0-	71	1	2512	2	N	-0-	285	
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	68	1	2102	2	N	60	345	
						66	9						
12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	84	1	2652	2	N	-0-	185 1 160	
*01	3100 N	3683	-0-	583	583	146	1	3537	2	N	-0-	160	
-----													
RIBEYE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	
-----													
TANQUERAY UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295			
08	4650 X	4223	-0-	-427	-0-	4223	2			N	-0-	105	
09	5310 X	4042	-0-	-1268	-0-	4042	2			N	-0-	105	
10	5487 X	3472	-0-	-2015	-0-	3472	2			N	-0-	105	
11	5310 X	2307	-0-	-3003	-0-	2307	2			N	-0-	105	
12	4340 X	1941	-0-	-2399	-0-	1941	2			N	-0-	105	
01	4216 X	2040	-0-	-2176	-0-	2040	2			N	-0-	105	
-----													
BOMBAY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 195306		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39	
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2021													

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC SRUBAR, DOROTHY		63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WELL #:		1		RRCID -> 127749		COMPL. DATE 06/04/1988			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	83 1	1074 2	N	18			132
09	1170 N	904	-0-	-266	-0-	20 9	828 2	N	12			144
10	1209 N	641	-0-	-568	-0-	63 1	582 2	N	6			150
11	1140 N	987	-0-	-153	-0-	13 9	905 2	N	12			162
12	930 N	831	-0-	-99	-0-	52 1	771 2	N	2			164
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	7 9	577 2	N	5			169
						69 1						
						13 9						
						58 1						
						2 9						
						47 1						
						6 9						
-----												
ZBORIL, HENRY		63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WELL #:		1		RRCID -> 130032		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778			
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	106 1	1382 2	N	17			164
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	19 9	1491 2	N	18			182
10	1116 N	836	-0-	-280	-0-	114 1	764 2	N	4	164 1		22
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	20 9	948 2	N	16			38
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	68 1	1283 2	N	14			52
*01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	4 9	1424 2	N	28			80
						73 1						
						18 9						
						96 1						
						15 9						
						115 1						
						31 9						
-----												
NAISER, J.E. ESTATE		63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WELL #:		2		RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861			
08	4216 X	3754	-0-	-462	-0-	262 1	3413 2	N	72	169 1		87
09	4080 X	3785	-0-	-295	-0-	79 9	3440 2	N	74			161
10	3999 X	2464	-0-	-1535	-0-	264 1	2213 2	N	49	179 1		31
11	3870 X	3595	-0-	-275	-0-	81 9	3271 2	N	66			97
12	3906 X	3621	-0-	-285	-0-	197 1	3287 2	N	79			176
01	3906 X	3643	-0-	-263	-0-	54 9	3289 2	N	81	179 1		78
						251 1						
						73 9						
						247 1						
						87 9						
						265 1						
						89 9						
-----												
NAISER, J. E. ESTATE		63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WELL #:		1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685			
08	3782 X	3156	-0-	-626	-0-	225 1	2928 2	N	3			107
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3 9	3033 2	N	-0-			107
10	3348 X	3237	-0-	-111	-0-	232 1	2972 2	N	-0-			107
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	265 1	3433 2	N	-0-			107
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	264 1	3427 2	N	-0-			107
01	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	257 1	3003 2	N	3			110
						242 1						
						3 9						
-----												
NAISER, J. E. ESTATE		63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WELL #:		4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838			
08	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	602 1	7822 2	N	-0-			12
09	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	586 1	7652 2	N	-0-			12
10	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	675 1	7581 2	N	-0-			12
11	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	568 1	7399 2	N	-0-			12
12	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	626 1	8333 2	N	-0-			12
*01	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	604 1	7491 2	N	-0-			12

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC RICHTER		//CONT.// 63277 500 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2418 N	2365	-0-	-53	-0-	85	1	2280	2	N	-0-					135
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	84	1	2144	2	N	97	177	1			55
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	107	9									
11	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	85	1	2152	2	N	55					110
12	2418 N	2253	-0-	-165	-0-	61	9									
*01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	82	1	2085	2	N	59					169
						65	9									
						85	1	2139	2	N	26					195
						29	9									
						87	1	2192	2	N	47	180	1			62
						52	9									

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971							
08	4650 X	3819	-0-	-831	-0-	272	1	3537	2	N	9					66
09	4500 X	3385	-0-	-1115	-0-	10	9									
10	4588 X	3605	-0-	-983	-0-	240	1	3137	2	N	7					73
11	3990 X	3868	-0-	-122	-0-	8	9									
12	3875 X	3805	-0-	-70	-0-	294	1	3302	2	N	8					81
01	3813 X	3745	-0-	-68	-0-	9	9									
						275	1	3585	2	N	7					88
						8	9									
						265	1	3528	2	N	11					99
						12	9									
						278	1	3452	2	N	14					113
						15	9									

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIPER S.W.D., LLC STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 149968		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					140
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					140
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) ARIES OPERATING, LP LEHRER-WRIGHT		WELL #: 1 C		RRCID -> 159756		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----												
MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)			64086 512	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLORADO						
SEVENBAR RESOURCES, LLC			767838									
WILLIAM E. ALLEN			WELL #:	1	RRCID ->	247710	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6221 - 6227
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
						CODE	CODE			CODE	CODE	
08	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		40
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		40
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		40
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		40
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		40
01	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		40

-----												
MUSTANG CREEK (3950)			64086 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO						
VAQUERO OPERATING			882776									
SHIMEK SWD			WELL #:	1	RRCID ->	174502	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	N/A
M	O	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
						CODE	CODE			CODE	CODE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)			64154 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
LEVIGNE			WELL #:	1	RRCID ->	278319	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12104 - 12134
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
						CODE	CODE			CODE	CODE	
08	53103	X	50611	-0-	-2492	-0-	310	1	N	484	542	1 8 210
							532	9				
09	50490	X	47323	-0-	-3167	-0-	300	1	N	442	364	1 8 287
							486	9				
10	52173	X	45831	-0-	-6342	-0-	310	1	N	441	553	1 8 174
							485	9				
11	48120	X	48074	-0-	-46	-0-	291	1	N	399	375	1 8 197
							439	9				
12	49569	X	47704	-0-	-1865	-0-	310	1	N	441	360	1 8 277
							485	9				
01	50623	X	NO RPT	-0-	-50623	-0-			N	NO RPT		277

-----												
MYKAWA (CONS.)			64171 050	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
STATE LEASE 110735 UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	266644	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	5211	PERF.	4986 - 5028
M	O	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
						CODE	CODE			CODE	CODE	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2020 - P/A 03/16/20												

-----												
MYKAWA NEW (MIO. 3625)			64185 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS						
SMITH, L. C.			793200									
FORBES, E. E.			WELL #:	3	RRCID ->	035060	COMPL. DATE	11/30/1964	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	N/A
M	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
						CODE	CODE			CODE	CODE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-50711	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-50711	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-50711	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-50711	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-50711	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-50711	N	NO RPT	-0-
NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC		589978								
STOVALL		WELL #:	1	RRCID ->	173470	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 4088 - 4090
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-22867	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-22867	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-22867	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-22867	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-22867	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-22867	N	NO RPT	-0-
NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	221777	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	4509	PERF. 3222 - 3236
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
GOLD		WELL #:	1	RRCID ->	234173	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9765 - 9778
08	0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850								
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #:	B 1	RRCID ->	208084	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9763 - 9837
08	155 N		-0-	-0-	-155		N	-0-		-0-
09	600 N		-0-	-0-	-600		N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/11/2021								

NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MOSAIC OIL LLC		589978													
AMMANN		WELL #: 1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 4339 - 4341					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NANCE (AB-20)		64423 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093													
NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 290857		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10798		PERF.10714 - 10720					
08	84016	66560	-0-	-17456	-0-	66220	3	340	9	N	309	358	1		175
09	61396	54458	-0-	-6938	-0-	54235	3	223	9	N	203	180	1		198
10	66954	58029	-0-	-8925	-0-	57741	3	288	9	N	262	170	1		290
11	53832	50676	-0-	-3156	-0-	50459	3	217	9	N	197	349	1		138
12	49104	43457	-0-	-5647	-0-	43281	3	176	9	N	160	170	1		128
*01	49104	40875	-0-	-8229	-0-	40724	3	151	9	N	137	168	1		97

NANCE (FRIO 11,400)		64423 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093													
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 289900		COMPL. DATE 06/30/2020		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10464 - 10470					
08	7750	30455	-0-	22705	388438	30334	3	121	9	N	110	179	1		68
09	49770	26546	-0-	-23224	365214	26445	3	101	9	N	92				160
10	51429	22867	-0-	-28562	336652	22778	3	89	9	N	81	180	1		61
11	49770	18983	-0-	-30787	305865	18917	3	66	9	N	60				121
12	51429	16457	-0-	-34972	270893	16398	3	59	9	N	54				175
01	30442 #	NO RPT	-0-	-30442	240451					N	NO RPT				175

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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169855		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 12087		PERF.12394 - 16143					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES									
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																			
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283										COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	17511	PERF.	13985 - 17855				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
-----																			
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989										COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	13968	PERF.	13969 - 18502				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
-----																			
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629										COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	13697	PERF.	13312 - 18630				
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-					
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-					
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-					
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-					
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-					
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-					
-----																			
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039										COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	17156	PERF.	13660 - 15954				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-					
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-					
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-					
-----																			
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176										WELL #:	1H	RRCID ->	159022	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	19197	PERF.	14467 - 19197
08	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			-0-					
09	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-					
10	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-					
11	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-					
12	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			-0-					
*01	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			-0-					
-----																			
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657										COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	17552	PERF.	13988 - 18754				
08	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2			N	-0-			-0-					
09	1620 N	1020	-0-	-600	-0-	1020	2			N	-0-			-0-					
10	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	1009	2			N	-0-			-0-					
11	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			N	-0-			-0-					
12	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977	2			N	-0-			-0-					
01	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-			-0-					

-----													
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176													
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		496 X	197	-0-	-299	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
09		480 X	246	-0-	-234	-0-	246	2	N	-0-		-0-	
10		496 X	262	-0-	-234	-0-	262	2	N	-0-		-0-	
11		480 X	132	-0-	-348	-0-	132	2	N	-0-		-0-	
12		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-	
01		248 X	199	-0-	-49	-0-	199	2	N	-0-		-0-	
-----													
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302													
08		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-		-0-	
09		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-		-0-	
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-		-0-	
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-		-0-	
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-		-0-	
*01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	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													
08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-		-0-	
09		1140 N	851	-0-	-289	-0-	851	2	N	-0-		-0-	
10		1178 N	904	-0-	-274	-0-	904	2	N	-0-		-0-	
11		990 N	842	-0-	-148	-0-	842	2	N	-0-		-0-	
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		-0-	
01		899 N	830	-0-	-69	-0-	830	2	N	-0-		-0-	
-----													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544													
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947													
08		3286 X	2492	-0-	-794	-0-	2492	2	N	-0-		-0-	
09		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2	N	-0-		-0-	
10		3069 X	2860	-0-	-209	-0-	2860	2	N	-0-		-0-	
11		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	N	-0-		-0-	
12		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	-0-		-0-	
*01		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2	N	-0-		-0-	
-----													
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018													
08		7657 X	6978	-0-	-679	-0-	6978	2	N	-0-		-0-	
09		9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2	N	-0-		-0-	
10		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2	N	-0-		-0-	
11		7260 X	6269	-0-	-991	-0-	6269	2	N	-0-		-0-	
12		8835 X	6622	-0-	-2213	-0-	6622	2	N	-0-		-0-	
*01		10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2	N	-0-		-0-	
-----													
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

-----														
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
08		744 N	626	-0-	-118	-0-	626	2		N	-0-			-0-
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
10		682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2		N	-0-			-0-
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
12		620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2		N	-0-			-0-
*01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
-----														
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873														
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
-----														
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350														
08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
09		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2		N	-0-			-0-
10		5952 X	4482	-0-	-1470	-0-	4482	2		N	-0-			-0-
11		5760 X	3502	-0-	-2258	-0-	3501	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		5952 X	4652	-0-	-1300	-0-	4651	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		5952 X	4422	-0-	-1530	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
-----														
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957														
08	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1952	2	20	9	N	18	192	1	42
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1938	2	40	9	N	36			78
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1832	2	47	9	N	43			121
11	1920 N	1839	-0-	-81	-0-	1804	2	35	9	N	32			153
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2103	2	33	9	N	30			183
01	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	1804	2	20	9	N	18			201
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925														
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-			58
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-			58
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			58
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			58
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			58
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			58
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		49
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		49
10		186 N	15	-0-	-171	-0-	15 2		N	-0-		49
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		49
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		49
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		49
-----												
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250												
08	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1479 2	20 9		N	18	188 1	77
09	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	1176 2	19 9		N	17		94
10	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1122 2	18 9		N	16		110
11	1440 N	1258	-0-	-182	-0-	108 1	1124 2		N	24		134
						26 9						
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	61 1	1360 2		N	23		157
						25 9						
*01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1132 2	23 9		N	21		178
-----												
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8	-0-
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	511 2	1 9		N	1	1 8	-0-
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-		-0-
*01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-		-0-
-----												
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	286 1	2708 2		N	-0-		-0-
09	2850 X	2790	-0-	-60	-0-	276 1	2513 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	286 1	2989 2		N	4	4 8	-0-
						4 9						
11	2910 X	2845	-0-	-65	-0-	276 1	2569 2		N	-0-		-0-
12	3007 X	2535	-0-	-472	-0-	286 1	2249 2		N	-0-		-0-
01	3286 X	2747	-0-	-539	-0-	286 1	2459 2		N	2	2 8	-0-
						2 9						
-----												
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
08	1147 N	294	-0-	-853	-0-	294 2			N	-0-		115
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 2			N	-0-		115
10	1550 N	98	-0-	-1452	-0-	98 2			N	-0-		115
11	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2518 2	34 9		N	31		146
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1288 2	17 9		N	15		161
*01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1002 2	10 9		N	9		170
-----												
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
08	2945 X	2712	-0-	-233	-0-	2712 2			N	-0-		-0-
09	2850 X	2794	-0-	-56	-0-	2794 2			N	-0-		-0-
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2			N	-0-		-0-
11	2850 X	2785	-0-	-65	-0-	2785 2			N	-0-		-0-
12	2883 N	2675	-0-	-208	-0-	2675 2			N	-0-		-0-
01	2945 N	2582	-0-	-363	-0-	2582 2			N	-0-		-0-



NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC										748153									
DUTY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 194913		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14948 - 18106	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
VERDUN OIL & GAS LLC										884566									
WILKIN, MABEL										WELL #: 7HL		RRCID -> 162949		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 15931		PERF.11306 - 15931	
08		620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-			81				
09		600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-			81				
10		620 N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-			81				
11		570 N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-			81				
12		558 N	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-			81				
01		558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-			81				
WILKINS "A"										WELL #: 4HL		RRCID -> 189943		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450		PERF.11912 - 15364	
08		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-			136				
09		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-			136				
10		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-			136				
11		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-			136				
*12		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-			136				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136				
MILLICAN-GLENN UNIT										WELL #: 1RE		RRCID -> 247004		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11938 - 16200	
08		589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-			155				
09		630 N	518	-0-	-112	-0-	518	3			N	-0-			155				
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			155				
11		540 N	10	-0-	-530	-0-	10	3			N	-0-			155				
12		527 N	16	-0-	-511	-0-	16	3			N	-0-			155				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155				
NEEDVILLE (FRIO 5180)										64793 585		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
ATLAS OPERATING LLC										036587									
MIDDLEBROOK-KULCAK										WELL #: 1		RRCID -> 286740		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5224 - 5230	
08		19716	3228	-0-	-16488	-0-	3228	2			N	-0-			-0-				
09		19080	2683	-0-	-16397	-0-	2683	2			N	-0-			-0-				
*10		17825 #	1721	-0-	-16104	-0-	1721	2			N	-0-			-0-				
11		8370 #	223	-0-	-8147	-0-	223	2			N	-0-			-0-				
12		5859 #	1107	-0-	-4752	-0-	1107	2			N	-0-			-0-				
01		3224 #	816	-0-	-2408	-0-	816	2			N	-0-			-0-				
NEEDVILLE (FRIO 6650)										64793 731		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
TEXRON OPERATING, LLC										850872									
TEXRON NEEDVILLE										WELL #: 1		RRCID -> 289658		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 VALLET WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-			288
09	17670 X	-0-	-0-	-17670	-0-						N	-0-			288
10	18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-						N	-0-	288 1		-0-
11	12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NELSONVILLE ( WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-						N	-0-			193
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-						N	-0-			193
10	3782 X	2263	-0-	-1519	-0-		105 1	2158 2			N	-0-			193
11	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-		210 1	5426 2			N	29	194 1		28
*12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-		32 9								
							217 1	4134 2			N	43			71
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		47 9				N	NO RPT			71

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.		65080 150 300824		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
		WELL #:	2	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10094 - 10110				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
-----														
WEST, WESLEY		WELL #:	5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8280 - 8286				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
WESLEY WEST UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 8554 - 8570				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:	2A	RRCID ->	167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 9198 - 9208				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
WEST, WESLEY		WELL #:	6	RRCID ->	175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9226 - 9250				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
WEST, WESLEY		WELL #:	3	RRCID ->	175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9922 - 10106				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
-----														
MILLER, EDNA P.		WELL #:	4	RRCID ->	178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10190 - 10206				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824  
 WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9216 - 9228					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9171 - 9183					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226 - 9236					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292 - 10198					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082 - 9090					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF.10120 - 10703					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
UPLAND OPERATING, LLC				878942										
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID ->	190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	10240 - 10256		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	10348 - 10676		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
NEW BIELAU (WILCOX 8700)				65099 666	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
RAY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291787	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	9102 - 9128		
09	0 W	16245	-0-	16245	16245	14918	2	1327	9	N	1206	1021	1	185
10	0 W	24198	-0-	24198	40443	21877	2	2321	9	N	2110	2048	1	247
11	0 W	12433	-0-	12433	52876	11187	2	1246	9	N	1133	1299	1	81
12	0 W	1577	-0-	1577	54453	1571	2	6	9	N	5			86
01	0 W	5050	-0-	5050	59503	4889	2	161	9	N	146			232
NEW BIELAU (YEGUA 3800)				65099 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
H BRUNE		WELL #:		1	RRCID ->	260954	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3556 - 3870		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW TAITON (FRIO 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC				589978										
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	3606 - 3615		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW TAITON (MEEK)																	
WAGNER OIL COMPANY																	
SCHUMAKER																	
65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
891175																	
WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434																	
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SCHUMAKER																	
WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395																	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
NEW TAITON (WILCOX)																	
FAULCONER ENERGY, LLC																	
PRYOR TRUST																	
65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
263648																	
WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930																	
08		1922 N	1335	-0-	-587	-0-	193	1	1142	2	N	-0-					162
09		1830 N	1179	-0-	-651	-0-	189	1	990	2	N	-0-					162
10		1550 N	1516	-0-	-34	-0-	223	1	1293	2	N	-0-					162
11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	208	1	1537	2	N	-0-					162
12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	217	1	1555	2	N	-0-					162
*01		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	194	1	1341	2	N	-0-					162
-----																	
WAGNER OIL COMPANY																	
SCHUMAKER																	
891175																	
WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SCHUMAKER																	
WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SCHUMAKER																	
WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926  
MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2021

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9906 - 9910

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021

OMEGA ENERGY, LLC 622657  
ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803  
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452

PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018



OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.				824758								
GEORGE B.		WELL #:		1	RRCID ->	063448	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	9762 - 9767
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		930 N	-0-	-0-	-930	-0-						176
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						176
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				166	1	10
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						10
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				10	1	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2021												

ERWIN SCHILLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	071476	COMPL. DATE	09/07/2021	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9570 - 9575
08		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						42
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	702	3	N	52
							11	9				
10		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	90	1	1813	3	N	170
							130	9				
11		64 X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	185
							17	9				
12		775 X	32	-0-	-743	-0-	1	1	14	3	N	200
							17	9				
*01		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	209

RICHTER-LOEWE		WELL #:		1	RRCID ->	199019	COMPL. DATE	09/16/2020	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	9595 - 10374
08		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-						132
09		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	24	1	7862	3	N	207
							388	9				
10		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	31	1	8111	3	N	41
							345	9				
11		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	30	1	7178	3	N	163
							342	9				
12		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	31	1	5065	3	N	173
							221	9				
*01		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	31	1	4262	3	N	325
							167	9				

RICHTER-LOEWE		WELL #:		3	RRCID ->	203107	COMPL. DATE	09/09/2020	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10393 - 10547
08		8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-						209
09		11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	299	1	10498	3	N	279
							487	9				
10		11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	353	1	10767	3	N	445
							391	9				
11		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	291	1	8198	3	N	318
							274	9				
12		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	363	1	8448	3	N	154
							245	9				
*01		8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	370	1	8389	3	N	356
							222	9				

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758										
BLEZINGER				WELL #: 4	RRCID -> 208438	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9651 - 10485						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			156
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	61	1	1378	3	N	21			177
						23	9							
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	80	1	1609	3	N	42			219
						46	9							
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	3	N	30			249
						33	9							
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	76	1	1475	3	N	32			281
						35	9							
*01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	3	N	25			306
						28	9							

RICHTER-LOEWE				WELL #: 2	RRCID -> 214202	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL DEPTH 10817	PERF. 9531 - 9704						
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-				202
09	1800 X	1576	-0-	-224	-0-	41	1	1452	3	N	75			277
						83	9							
10	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	57	1	1733	3	N	95	184	1	188
						105	9							
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	55	1	1544	3	N	72	187	1	73
						79	9							
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	67	1	1557	3	N	72			145
						79	9							
01	1891 X	1326	-0-	-565	-0-	53	1	1208	3	N	59			204
						65	9							

SCHILLER				WELL #: 6	RRCID -> 232647	COMPL. DATE 11/12/2020	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10228 - 10492						
08	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-				N	-0-				149
09	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	502	1	11276	3	N	421	368	1	202
						463	9							
10	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	660	1	13296	3	N	381	374	1	209
						419	9							
11	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	628	1	12393	3	N	337	182	1	364
						371	9							
12	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	620	1	12090	3	N	389	551	1	202
						428	9							
*01	12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	677	1	11768	3	N	278	198	1	282
						306	9							

GEORGE B.				WELL #: 5	RRCID -> 286048	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10351 - 10358						
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-				167
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	49	1	1106	3	N	145	188	1	124
						160	9							
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	3	N	158	192	1	90
						174	9							
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	3	N	145			235
						160	9							
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	56	1	1091	3	N	154	189	1	200
						169	9							
01	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	60	1	1035	3	N	144	180	1	164
						158	9							

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758										
BLEZINGER		WELL #:		5	RRCID ->	286526	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	9575 - 9578		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		1612 N	-0-	-0-	-1612					N	-0-			212
09		1402 N	1402	-0-	-0-	56	1	1258	3	N	80			292
						88	9							
10		547 N	547	-0-	-0-	22	1	445	3	N	73	180	1	185
						80	9							
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2021														

RICHTER-LOEWE		WELL #:		4	RRCID ->	290660	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9723 - 9737		
08		13733 X	-0-	-0-	-13733					N	-0-			68
09		13290 X	4008	-0-	-9282	107	1	3771	3	N	118			186
						130	9							
10		9083 X	6287	-0-	-2796	193	1	5901	3	N	175			361
						193	9							
11		7221 X	7221	-0-	-0-	240	1	6784	3	N	179	370	1	170
						197	9							
12		5513 X	5513	-0-	-0-	220	1	5108	3	N	168	190	1	148
						185	9							
01		6293 X	6223	-0-	-70	257	1	5814	3	N	138			286
						152	9							

NEW ULM (WILCOX 10500)		WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	4749 - 4893
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWTON (4000)		WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5268 - 5284
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VASTAR		WELL #:		9D	RRCID ->	214108	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5085 - 5280
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWTON (4000)		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON				
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191							
PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID -> 216467	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 5085	-	5310	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ARCO CALL		WELL #:		1D	RRCID -> 223770	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 5050	-	5296	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NICHOLS CREEK (Y-12)		65455 640		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER					
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409									
7H PARTNERSHIP A-762		WELL #:		1	RRCID -> 286477	COMPL. DATE 02/20/2019	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7222	-	7224	
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-
-----											
NIELS CARLSEN		65483 001		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON					
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479									
CHURAN		WELL #:		2	RRCID -> 184159	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5216	PERF. 5182	-	5186	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NOACK COWHERD (SEG. B)		65607 200		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE					
ERNEST OPERATING COMPANY		253480									
HODGE		WELL #:		1	RRCID -> 077959	COMPL. DATE 05/31/1978	TOTAL DEPTH 3394	PERF. 3374	-	3394	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NOACK COWHERD (SEG. B)		//CONT.//		65607 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
JDA ENERGY, LLC				427482								
GUTHRIE				WELL #: 1	RRCID -> 067544	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3335	- 3342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

GUTHRIE, JAMES Q.				WELL #: 2	RRCID -> 069549	COMPL. DATE 11/20/1976	TOTAL DEPTH 3332	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

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				
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000)				65768 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845								
BONNER				WELL #: 1R	RRCID -> 197758	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 13104	- 13216			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	341 7		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/16/2021												

NOME				65780 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NOME SWD				WELL #: 1	RRCID -> 229776	COMPL. DATE 05/04/2020	TOTAL DEPTH 5716	PERF. 4988	- 5003			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774									
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6946 - 6947	
M	O	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT		10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT		10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT		10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT		10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT		10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021											

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
AUDEN OIL INC.		036795									
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MASON ROAD		WELL #: 1		RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039		PERF.14041 - 14042	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2021 - WELL PLUGGED 9-24-2021											

LEGER		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082		PERF.12902 - 12922	
08	19231 X	19231	-0-	-0-	-0-	18399	2	832	9	N	331
09	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	17600	2	803	9	N	328
10	19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	18924	2	877	9	N	396
11	18600 X	18108	-0-	-492	-0-	17309	2	799	9	N	378
*12	19507 X	19507	-0-	-0-	-0-	18674	2	833	9	N	246
01	19809 X	18672	-0-	-1137	-0-	17848	2	824	9	N	262

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
PINE ISLAND		WELL #: 1		RRCID -> 289901		COMPL. DATE 06/01/2020		TOTAL DEPTH 13192 PERF.12190 - 12207			
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
08	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-			N	-0-		402
09	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-			N	-0-		402
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	160 1	242
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		242
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		242

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938			
08	13888 X	10139	-0-	-3749	-0-	9609 2	530 9	N	482	545 1	409
09	13290 X	11502	-0-	-1788	-0-	10850 2	652 9	N	593	624 1	378
10	12462 X	12339	-0-	-123	-0-	11645 2	694 9	N	631	546 1	463
11	12060 X	10499	-0-	-1561	-0-	9971 2	528 9	N	480	549 1	394
12	11873 X	11146	-0-	-727	-0-	10535 2	611 9	N	555	551 1	398
01	12338 X	11019	-0-	-1319	-0-	10408 2	611 9	N	555	543 1	410

HARDER		386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1		RRCID -> 260496		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2021											

NOME, SE. (NODOSARIA)		65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MCDERMOND F.		WELL #: 1		RRCID -> 077320		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		1851	RRCID ->	181305	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 7228 - 7360	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		4301	RRCID ->	224225	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7224 - 7230	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2510	RRCID ->	183064	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 7490 - 7494	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
-----														
NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #: 7		RRCID -> 138713		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8442 - 8456		
MILLS, NONA														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
HOOKS, ESTHER ET AL		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
SEELY OIL COMPANY		763148		WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7452 - 7455		
HANKAMER														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151		
-----														
NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976		WELL #: 4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6853 - 6858		
NORTHERN RANCH														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976		WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 2240 - 2270		
NORTHERN RANCH														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
NORTHINGTON LAKE (WILCOX)		66115 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650		WELL #: 1		RRCID -> 281682		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 12004		PERF.11750 - 11760		
NORTHINGTON UNIT 2														
08	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8085	2	250	9	Y	227	348	1	146
09	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7372	2	230	9	Y	209	185	1	170
10	7781 X	7621	-0-	-160	-0-	7382	2	239	9	Y	217	187	1	200
11	7530 X	6295	-0-	-1235	-0-	6074	2	221	9	Y	201	171	1	230
12	7781 X	6919	-0-	-862	-0-	6747	2	172	9	Y	156	188	1	198
01	7781 X	974	-0-	-6807	-0-	939	2	35	9	Y	32	176	1	54

NORTHSTAR (EDWARDS) 66135 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER  
 NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521  
 SCHULZ, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN) 66303 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 BEBE WELL #: 1 RRCID -> 286899 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 13450 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKHURST (WILCOX 9900) 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 DOLIVE, EDWARD G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164

OLCOTT (MIOCENE 4600) 66950 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
 WEST PRODUCTION CO. A/C 3 WELL #: 29 RRCID -> 197828 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 4596 - 4602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007567 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10142 - 10154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66	U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905 PERF. N/A
-----											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80	U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820 PERF. 2720 - 3350
-----											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		101		RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF.10137 - 10142
-----											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
-----											
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124	U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874 PERF. 9990 - 10030
-----											
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146	U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862 PERF.10100 - 10145
-----											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147	U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810 PERF. N/A
-----											
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 16		RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9988	- 10118		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 U		RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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 #:		28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310 PERF.10202 - 10208	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429 PERF.10220 - 10234	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994 PERF.10055 - 10175	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828 PERF.10020 - 10135	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449 PERF.10118 - 10124
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534 PERF.10010 - 10030
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9882 - 10052
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	232 1	864 2	Y	26	24 1		2
						1 4	29 9					
11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	506 1	1799 2	Y	59	56 1		5
						2 4	65 9					
*12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	392 1	1482 2	Y	48	46 1		7
						2 4	53 9					
*01	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	492 1	1498 2	Y	48	53 1		2
						53 9						
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030 - 10284
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10000 - 10028
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9936 - 10040
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10090 - 10118
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9900 - 10005
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9886	- 10104		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9980	- 10096		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830	- 10036		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135	- 10145		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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		
08	4216 X	3859	-0-	-357	-0-	845	1	2819	2	Y	80	83	1		-0-
						107	4	88	9						
09	3990 X	3568	-0-	-422	-0-	774	1	2707	2	Y	72	67	1		5
						8	4	79	9						
10	4123 X	3664	-0-	-459	-0-	756	1	2813	2	Y	84	84	1		5
						3	4	92	9						
11	3630 X	3362	-0-	-268	-0-	717	1	2550	2	Y	84	83	1		6
						3	4	92	9						
12	3751 X	3316	-0-	-435	-0-	674	1	2548	2	Y	83	79	1		10
						3	4	91	9						
01	3751 X	3580	-0-	-171	-0-	861	1	2622	2	Y	85	93	1		2
						94	9								
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982	- 9992		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059	- 10173		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	152176	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	9900	- 10005		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	157759	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9807	- 9999		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890	- 10025		
08	3100 N	14301	-0-	11201	17021	3133	1	10446	2	Y	296	301	1		8
						396	4		326						
09	3000 N	12041	-0-	9041	26062	2612	1	9135	2	Y	242	227	1		23
						28	4		266						
10	37803 X	11741	-0-	-26062	-0-	2420	1	9013	2	Y	270	271	1		22
						11	4		297						
11	10920 X	10919	-0-	-1	-0-	2327	1	8282	2	Y	273	268	1		27
						10	4		300						
12	11284 X	10154	-0-	-1130	-0-	2064	1	7801	2	Y	254	242	1		39
						10	4		279						
01	11284 X	11017	-0-	-267	-0-	2650	1	8072	2	Y	261	285	1		15
						287	9								
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048	- 10054		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9920	- 9930		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT			AMT	AMT	
-----												
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	179418	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9842 - 9955
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	180806	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10072 - 10180
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9976 - 10020
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	10034 - 10102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	204	-0-	204	204	42	1	156	2	5	4	1
11	513 X	309	-0-	-204	-0-	66	1	234	2	8	7	1
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	111	1	420	2	14	12	1
01	217 N	63	-0-	-154	-0-	1	4	15	9	2	3	1
						2	9					
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		61ST	RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9791 - 9890
08	2015 X	1394	-0-	-621	-0-	305	1	1018	2	29	31	1
						39	4	32	9			
09	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	257	1	900	2	24	22	1
						3	4	26	9			
10	1643 X	564	-0-	-1079	-0-	116	1	433	2	13	14	1
						1	4	14	9			
11	1350 N	602	-0-	-748	-0-	128	1	456	2	15	15	1
						1	4	17	9			
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT	2
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	134	1	405	2	Y	13	14
						14	9					1
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9956 - 10094
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9843 - 9950
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9777 - 9865
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016 - 10028
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9802 - 10070
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	261	1	872	2	N	25	26 1
						33	4	28	9			1
09	810 N	466	-0-	-344	-0-	101	1	353	2	N	10	9 1
						1	4	11	9			2
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	203	1	723	2	N	NO RPT	2
11	1170 N	953	-0-	-217	-0-	1	4	26	9		24	23 1
						1	4	26	9			3
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	173	1	656	2	N	21	20 1
						1	4	23	9			4
*01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	291	1	887	2	N	28	30 1
						31	9					2
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9742 - 9916
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	511	-0-	511	581	111	1	388	2	N	10	9	1	1
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	581	1	4	11	9	N	NO RPT			1
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-	1	1	-0-
*12	581 X	-0-	-0-	-581	-0-					N	-0-			-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		67011 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	65 U	RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	86-U	RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	127	RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	85	RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID -> 046129	COMPL. DATE 05/02/1969	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10338	- 10358		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID -> 133862	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10252	- 10302		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID -> 214089	COMPL. DATE 01/02/2006	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10409	- 10432		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 10826	PERF.10422	- 10436		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 216468	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 10874	PERF.10446	- 10466		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 225		RRCID -> 244602	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 13388	PERF.10401	- 10410		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	337 1	1121 2	N	32	33 1		-0-
09	3000 N	9591	-0-	6591	6591	2080 1	7276 2	N	193	176 1		17
10	3100 N	6130	-0-	3030	9621	1263 1	4706 2	N	141	147 1		11
11	3000 N	1200	-0-	-1800	7821	256 1	910 2	N	30	38 1		3
*12	10583 X	2762	-0-	-7821	-0-	561 1	2122 2	N	69	63 1		9
01	3038 X	1624	-0-	-1414	-0-	391 1	1190 2	N	38	46 1		1

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
08	6293 X	18	-0-	-6275	-0-	18 2		Y	-0-			85
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-			Y	-0-			85
10	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	-0-			85
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			85
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			85
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			85

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
08	3100 N	10292	-0-	7192	7192	9700 2	592 9	N	538	712 1		205
09	180	9629	-0-	9449	16641	9082 2	547 9	N	497	355 1		347
*10	186	3265	-0-	3079	19720	3059 2	206 9	N	187	355 1		179
11	8207	2871	-0-	-5336	14384	2643 2	228 9	N	207			386
12	22476	11181	-0-	-11295	3089	10535 2	646 9	N	587	679 1		294
*01	11005	10307	-0-	-698	2391	9731 2	576 9	N	524	526 1		292

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186	C	RRCID ->	007640	COMPL. DATE	03/31/1950	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9646	-	9654
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		95		RRCID ->	040089	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10135	-	10160
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		150		RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9192	-	9200
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178	U	RRCID ->	051138	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8760	-	8780
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 192518	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9602 - 9606		
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9526 - 9532		
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 10932	PERF. 9636 - 9666		
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 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		
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9626 - 9646		
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 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		
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 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		
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
-----									
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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 (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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 168	RRCID -> 212143	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9121 - 9126				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----										
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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 142	RRCID -> 133631	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11095	PERF. 9271 - 9340				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 144	RRCID -> 157798	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH 11022	PERF. 9304 - 9336				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
08		385 N	385	-0-	-0-	84 1	281 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
						11 4	9 9						
09		559 N	559	-0-	-0-	122 1	424 2	12 9	Y	11	10 1		1
						1 4	12 9						
10		729 N	729	-0-	-0-	150 1	559 2	19 9	Y	17	16 1		2
						1 4	19 9						
11		1401 N	1401	-0-	-0-	299 1	1062 2	39 9	Y	35	33 1		4
						1 4	39 9						
*12		1067 N	1067	-0-	-0-	217 1	819 2	30 9	Y	27	26 1		5
						1 4	30 9						
*01		1686 N	1686	-0-	-0-	406 1	1235 2	44 9	Y	40	42 1		3
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	143	RRCID ->	098097	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9590 - 9680	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	31	RRCID ->	108766	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	14378	PERF.	9479 - 9524	
08		155 N	-0-	-0-	-155				Y	-0-		-0-	
09		566 N	566	-0-	-0-	123 1	430 2	12 9	Y	11	10 1	1	
						1 4	12 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		1	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		1	
12		589 N	NO RPT	-0-	-589				Y	NO RPT		1	
*01		17 N	17	-0-	-0-	4 1	13 2		Y	-0-	1 1	-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	58	RRCID ->	108921	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9429 - 9497	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	9513 - 9542	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	118	RRCID ->	181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9432 - 9472	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-	

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
08	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-		374	1	1248	2	Y	35	35	1	-0-
							47	4							
09	1410 X	1290	-0-	-120	-0-		280	1	978	2	Y	26	25	1	1
							3	4							
10	1519 X	1327	-0-	-192	-0-		274	1	1018	2	Y	31	31	1	1
							1	4							
11	1650 N	1305	-0-	-345	-0-		278	1	990	2	Y	33	32	1	2
							1	4							
*12	3100 N	3554	-0-	454	454		722	1	2730	2	Y	89	79	1	12
							4	4							
*01	2576 N	2122	-0-	-454	-0-		510	1	1555	2	Y	50	60	1	2
							55	9							

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766	
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	854 1	2847 2	Y	80	85 1	8
09	4260 X	3702	-0-	-558	-0-	108 4	88 9	Y	74	70 1	12
10	4402 X	3443	-0-	-959	-0-	803 1	2809 2	Y	79	80 1	11
11	4260 X	3406	-0-	-854	-0-	9 4	81 9	Y	85	83 1	13
12	3999 X	2596	-0-	-1403	-0-	710 1	2643 2	Y	65	63 1	15
01	3906 X	3684	-0-	-222	-0-	3 4	87 9	Y	87	93 1	9
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9762 - 9908	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981		PERF. 9755 - 9794	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9853 - 9858	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	PERF.
08	0 #	239	287599	06/21/2019	12574	11438	11447
09	0 #						
10	0 #						
11	0 #						
12	0 #						
01	0 # NO RPT						

OLD OCEAN (F-24)		67011 801		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	PERF.
08	SWR 10	246	265987	06/01/2012	12600	10923	11102
09	SWR 10						
10	SWR 10						
11	SWR 10						
12	SWR 10						
01	SWR 10						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	PERF.
08	3100 N	226	269186	07/24/2012	13000	11050	11070
09	3000 N						
10	775 N						
11	750 N						
*12	2172 N						
*01	846 N						

OLD OCEAN (F-25)		67011 810		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	PERF.
08	SWR 10	246	247092	11/21/2008	12600	11168	11178
09	SWR 10						
10	SWR 10						
11	SWR 10						
12	SWR 10						
01	SWR 10						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	PERF.
08	SWR 10	249	258202	06/01/2010	12116	11284	11338
09	SWR 10						
10	SWR 10						
11	SWR 10						
12	SWR 10						
01	SWR 10						

-----

OLD OCEAN (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

OLD OCEAN (F-26) 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210

08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	834	1	2780	2	Y	122	80	1	180
							105	4	134	9					
09	3660	X	3651	-0-	-9	-0-	783	1	2738	2	Y	111	247	1	44
							8	4	122	9					
10	3782	X	3617	-0-	-165	-0-	737	1	2744	2	Y	121	83	1	82
							3	4	133	9					
11	3720	X	3412	-0-	-308	-0-	717	1	2553	2	Y	126	82	1	126
							3	4	139	9					
12	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	703	1	2660	2	Y	122	82	1	166
							4	4	134	9					
01	3844	X	3593	-0-	-251	-0-	853	1	2598	2	Y	126	92	1	200
							139	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
08	496 N	413	-0-	-83	-0-	87 1	290 2	Y	23	9 1		135
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	11 4	25 9	Y	NO RPT			135
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			135
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			135
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	118 1	358 2	Y	25	13 1		183
						28 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
08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	12 1	320 2	Y	7	7 1		29
09	120 X	4	-0-	-116	-0-	8 9		Y	-0-			29
10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	4 2	138 2	Y	3	3 1		29
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	4 1		Y	-0-			29
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	3 9		Y	-0-			29
01	341 X	164	-0-	-177	-0-	5 1	155 2	Y	4	4 1		29
						4 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
08	3100 N	4338	-0-	1238	1238	151 1	3914 2	Y	248	263 1		115
09	3000 N	4594	-0-	1594	2832	273 9	4260 2	Y	186	84 1		217
10	3100 N	3637	-0-	537	3369	129 1	3370 2	Y	150	263 1		104
11	4233 X	864	-0-	-3369	-0-	205 9		Y	22	26 1		100
12	651 X	532	-0-	-119	-0-	102 1	484 2	Y	32	13 1		119
*01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	165 9	4833 2	Y	164	118 1		165
						27 1						
						24 9						
						13 1						
						35 9						
						173 1						
						180 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

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
08	4681 X	4205	-0-	-476	-0-	349 1	3581 2	Y	250	439 1		141
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	275 9	4429 2	Y	272	87 1		326
10	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	290 1	4357 2	Y	280	293 1		313
11	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	299 9		Y	252	277 1		288
12	4681 X	3575	-0-	-1106	-0-	310 1	3211 2	Y	251	260 1		279
01	4681 X	3203	-0-	-1478	-0-	308 9	2841 2	Y	236	259 1		256
						405 1						
						277 9						
						88 1						
						276 9						
						102 1						
						260 9						



M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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 (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258	RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 11794			
08	3100 N	1286	-0-	-1814	1272	108	1	1113	2	Y	59	26	1	182	
09	2563 N	1291	-0-	-1272	-0-	74	1	1137	2	Y	73	202	1	53	
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	87	1	1218	2	Y	70	29	1	94	
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	130	1	1212	2	Y	64	31	1	127	
*12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	35	1	1302	2	Y	67	32	1	162	
*01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1303	2	Y	61	36	1	187	
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		262	RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 12000		PERF.11174 - 11824			
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	21	1	542	2	N	49	194	1	60	
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	N	54	11	1	103	
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	572	2	N	57	14	1	146	
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	18	1	538	2	N	52	14	1	184	
12	558 N	475	-0-	-83	-0-	11	1	428	2	N	33	11	1	206	
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	19	1	531	2	N	26	14	1	218	
-----															
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			
08	775 N	728	-0-	-47	-0-	722	2	6	9	N	5			117	
09	720 N	635	-0-	-85	-0-	629	2	6	9	N	5			122	
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	599	2	4	9	N	4			126	
11	690 N	631	-0-	-59	-0-	628	2	3	9	N	3			129	
12	651 N	566	-0-	-85	-0-	560	2	6	9	N	5			134	
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	568	2	6	9	N	5			139	
-----															
J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----															
OLD OCEAN (LARSEN)		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12 T	RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988			TOTAL DEPTH 11005		PERF.10650 - 10668			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10623 - 10643		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10554 - 10818		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10561 - 10624		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10766 - 10856		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191		PERF.10743 - 10891		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10847 - 10977		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10988 - 11021		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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		
		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10672 - 10840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	18910 X	-0-	-0-	-18910	-0-			Y	-0-	22	1	-0-
09	17580 X	9304	-0-	-8276	-0-	2018	1	Y	187	170	1	17
						22	4			206	9	
10	20059 X	20059	-0-	-0-	-0-	4134	1	Y	461	443	1	35
						19	4			507	9	
11	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	3608	1	Y	424	417	1	42
						15	4			466	9	
*12	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	2690	1	Y	331	322	1	51
						13	4			364	9	
01	20057 X	15988	-0-	-4069	-0-	3846	1	Y	379	410	1	20
						417	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10456 - 10520		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10480 - 10633		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805		PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10851 - 10894		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	121 L	RRCID ->	042416	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10660 - 10680			
M	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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	86 L	RRCID ->	042580	COMPL. DATE	08/23/1967	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	N/A			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	65 L	RRCID ->	042739	COMPL. DATE	09/29/1967	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A			
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	108ST	RRCID ->	042778	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10518 - 10791			
08	12338	X	10784	-0-	-1554	-0-	2362	1	7878	2	Y	223	235	1	7
							299	4	245	9					
09	11760	X	11346	-0-	-414	-0-	2460	1	8608	2	Y	228	213	1	22
							27	4	251	9					
10	12152	X	11793	-0-	-359	-0-	2431	1	9053	2	Y	271	271	1	22
							11	4	298	9					
11	11430	X	10171	-0-	-1259	-0-	2168	1	7713	2	Y	255	251	1	26
							9	4	281	9					
12	11718	X	9484	-0-	-2234	-0-	1927	1	7286	2	Y	237	226	1	37
							10	4	261	9					
01	11780	X	9948	-0-	-1832	-0-	2393	1	7288	2	Y	236	259	1	14
							260	9							
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	180 L	RRCID ->	044334	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	N/A			
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	136 L	RRCID ->	044635	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10516 - 10643			
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 T		RRCID -> 044925		COMPL. DATE 09/27/1968		TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 L		RRCID -> 045143		COMPL. DATE 01/26/1940		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938		PERF. N/A
-----										
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874		PERF. N/A
-----										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 L		RRCID -> 046825		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH 10869		PERF. N/A
-----										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10820		PERF. N/A
-----										
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 66 L		RRCID -> 047127		COMPL. DATE 08/24/1969		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10600 - 10685
-----										
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 134 L		RRCID -> 047128		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785		PERF. N/A
-----										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 L		RRCID -> 048691		COMPL. DATE 07/13/1970		TOTAL DEPTH 10905		PERF. N/A
-----										
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
WELL #: 79ST		RRCID ->	048883	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	10324	-	10684		
08	36797 X	35270	-0-	-1527	-0-	7727 1	25764 2	Y	730	765	1	18	
09	34410 X	33406	-0-	-1004	-0-	976 4	803 9	Y	672	629	1	61	
10	35557 X	33693	-0-	-1864	-0-	7245 1	25343 2	Y	775	777	1	59	
11	34410 X	31442	-0-	-2968	-0-	79 4	739 9	Y	788	771	1	76	
12	35278 X	31578	-0-	-3700	-0-	6945 1	25864 2	Y	789	748	1	117	
01	35278 X	34068	-0-	-1210	-0-	31 4	853 9	Y	806	883	1	40	
						6702 1	23845 2	Y					
						28 4	867 9	Y					
						6417 1	24261 2	Y					
						32 4	868 9	Y					
						8196 1	24960 2	Y					
						887 9							
-----													
WELL #: 116 T		RRCID ->	049504	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	18890	PERF.	10563	-	10770		
08	3627 X	1638	-0-	-1989	-0-	359 1	1197 2	Y	34	37	1	3	
09	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	45 4	37 9	Y	95	88	1	10	
10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	1029 1	3599 2	Y	119	119	1	10	
11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	11 4	105 9	Y	126	122	1	14	
*12	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	1068 1	3978 2	Y	119	113	1	20	
*01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	5 4	131 9	Y	113	125	1	8	
						964 1	3647 2	Y					
						5 4	131 9	Y					
						1153 1	3511 2	Y					
						124 9							
-----													
WELL #: 81		RRCID ->	175016	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10586	-	10734		
08	19747 X	16320	-0-	-3427	-0-	3575 1	11921 2	Y	338	355	1	5	
09	19110 X	15401	-0-	-3709	-0-	452 4	372 9	Y	310	290	1	25	
10	17577 X	15199	-0-	-2378	-0-	3340 1	11684 2	Y	350	351	1	24	
11	16830 X	14363	-0-	-2467	-0-	36 4	341 9	Y	360	352	1	32	
12	16306 X	9555	-0-	-6751	-0-	3133 1	11667 2	Y	239	237	1	34	
01	16306 X	15862	-0-	-444	-0-	14 4	385 9	Y	376	394	1	16	
						3061 1	10893 2	Y					
						13 4	396 9	Y					
						1942 1	7341 2	Y					
						9 4	263 9	Y					
						3816 1	11621 2	Y					
						414 9							
-----													
WELL #: 88		RRCID ->	177968	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10508	-	10747		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WELL #: 179L		RRCID ->	184697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10653	-	17000		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3000 N	1292	-0-	-1708	2841	283	1	Y	27	28	1	1
09	3000 N	1376	-0-	-1624	1217	298	1	Y	28	26	1	3
10	2820 N	1603	-0-	-1217	-0-	330	1	Y	37	37	1	3
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	278	1	Y	33	32	1	4
*12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	300	1	Y	37	35	1	6
*01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	338	1	Y	33	37	1	2

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	29481 X	28369	-0-	-1112	-0-	6215	1	Y	587	617	1	20
09	27480 X	26848	-0-	-632	-0-	5823	1	Y	540	506	1	54
10	28644 X	28550	-0-	-94	-0-	5884	1	Y	657	656	1	55
11	27720 X	27367	-0-	-353	-0-	5834	1	Y	685	669	1	71
12	28644 X	25247	-0-	-3397	-0-	5130	1	Y	631	602	1	100
01	28551 X	27483	-0-	-1068	-0-	6612	1	Y	651	712	1	39

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	34968 X	31958	-0-	-3010	-0-	7002	1	Y	661	693	1	18
09	33840 X	27110	-0-	-6730	-0-	5879	1	Y	545	513	1	50
10	32271 X	28838	-0-	-3433	-0-	5944	1	Y	663	662	1	51
11	31230 X	29357	-0-	-1873	-0-	6258	1	Y	735	715	1	71
12	31961 X	28041	-0-	-3920	-0-	5699	1	Y	701	667	1	105
01	31961 X	29826	-0-	-2135	-0-	7175	1	Y	706	774	1	37

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639				
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	
08	24459 X	23049	-0-	-1410	-0-	5049	1	16837	2	Y	477	500	1	8
						638	4	525	9					
09	22710 X	21725	-0-	-985	-0-	4712	1	16481	2	Y	437	409	1	36
						51	4	481	9					
10	23467 X	23391	-0-	-76	-0-	4821	1	17956	2	Y	538	537	1	37
						22	4	592	9					
11	22700 X	22700	-0-	-0-	-0-	4839	1	17215	2	Y	569	555	1	51
						20	4	626	9					
12	23064 X	22703	-0-	-361	-0-	4613	1	17442	2	Y	568	538	1	81
						23	4	625	9					
01	23405 X	22830	-0-	-575	-0-	5493	1	16727	2	Y	540	597	1	24
						594	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726				
08	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	1191	1	3974	2	Y	112	118	1	3
						151	4	123	9					
09	5250 X	5196	-0-	-54	-0-	1127	1	3941	2	Y	105	98	1	10
						12	4	116	9					
10	5425 X	5257	-0-	-168	-0-	1083	1	4036	2	Y	121	121	1	10
						5	4	133	9					
11	5250 X	4864	-0-	-386	-0-	1037	1	3689	2	Y	122	119	1	13
						4	4	134	9					
12	5425 X	5305	-0-	-120	-0-	1078	1	4076	2	Y	133	125	1	21
						5	4	146	9					
01	5425 X	5348	-0-	-77	-0-	1286	1	3918	2	Y	127	140	1	8
						140	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009				TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954				
08	3689 X	3352	-0-	-337	-0-	734	1	2449	2	N	69	73	1	-0-
						93	4	76	9					
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	818	1	2860	2	N	76	71	1	5
						9	4	84	9					
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	809	1	3013	2	N	90	90	1	5
						4	4	99	9					
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	815	1	2897	2	N	96	93	1	8
						3	4	106	9					
12	3906 X	3660	-0-	-246	-0-	744	1	2812	2	N	91	87	1	12
						4	4	100	9					
01	3937 X	3368	-0-	-569	-0-	811	1	2467	2	N	80	89	1	3
						88	9							

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
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
08	1426 N	1245	-0-	-181	-0-	273 1	909 2	N	26	26 1	-0-
09	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	263 1	920 2	N	24	23 1	1
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	255 1	950 2	N	29	28 1	2
11	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	248 1	883 2	N	29	29 1	2
12	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	216 1	815 2	N	26	25 1	3
01	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	284 1	865 2	N	28	31 1	-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID ->	252298	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10716	- 11017
08	3193 X	1664	-0-	-1529	-0-	365 1	1216 2	N	34	38 1	3
09	3090 X	1945	-0-	-1145	-0-	421 1	1476 2	N	39	37 1	5
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	656 1	2445 2	N	73	71 1	7
11	2610 X	2433	-0-	-177	-0-	519 1	1845 2	N	61	60 1	8
*12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	553 1	2092 2	N	68	64 1	12
01	3193 X	2476	-0-	-717	-0-	595 1	1814 2	N	59	66 1	5
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID ->	269965	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	12403	PERF.10712	- 10850
08	1736 N	1420	-0-	-316	-0-	312 1	1037 2	N	29	31 1	3
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	369 1	1290 2	N	34	32 1	5
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	319 1	1185 2	N	36	36 1	5
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	306 1	1087 2	N	36	35 1	6
12	1767 N	1489	-0-	-278	-0-	302 1	1144 2	N	37	35 1	8
01	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	340 1	1034 2	N	33	37 1	4
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID ->	271184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10520	- 10740
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	313 1	1044 2	Y	30	31 1	2	
09	1470 N	1364	-0-	-106	-0-	40 4	33 9	Y	27	26 1	3	
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	296 1	1035 2	Y	NO RPT		3	
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	3 4	30 9	Y	-0-	1 1	-0-	
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	22 1	583 2	N	13	14 1	46	
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	14 9	562 2	N	12	11 1	47	
10	744 N	547	-0-	-197	-0-	17 1	517 2	N	13	13 1	47	
11	600 N	390	-0-	-210	-0-	13 9	367 2	N	10	10 1	47	
12	620 N	172	-0-	-448	-0-	16 1	164 2	N	4	5 1	46	
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	11 9	630 2	N	16	16 1	46	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		2	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4340	3592	-0-	-748	-0-	3541 2	51 9	N	46		74	
09	3750 #	3353	-0-	-397	-0-	3303 2	50 9	N	45		119	
10	3720 #	3008	-0-	-712	-0-	2961 2	47 9	N	43		162	
11	3480 #	3353	-0-	-127	-0-	3301 2	52 9	N	47		209	
12	3596 #	3546	-0-	-50	-0-	3494 2	52 9	N	47	179 1	77	
01	3596 #	3487	-0-	-109	-0-	3432 2	55 9	N	50		127	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-	-0-				N	-0-				232
09	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-	-0-				N	-0-				232
10	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-	-0-				N	-0-				232
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				232
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	161	1		71
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	69657 X	18488	-0-	-51169	-0-	-0-	17045	3	1443	9	N	1312	1240	1	237
09	67410 X	-0-	-0-	-67410	-0-	-0-				N	-0-				237
10	69657 X	14381	-0-	-55276	-0-	-0-	13228	3	1153	9	N	1048	1091	1	194
11	17880 X	8076	-0-	-9804	-0-	-0-	7351	3	725	9	N	659	726	1	127
12	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-	-0-				N	-0-				127
01	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-	-0-				N	-0-				127

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.//		67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020 - 12302			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686 - 11815			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----													
OLD OCEAN, NE. (10800)		67016 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
MARMION		WELL #: 1		RRCID -> 196210		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10846 - 10850			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----													
MARMION		WELL #: 2		RRCID -> 211988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13048		PERF. 3940 - 3970	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT	-0-		
-----													
OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WASHINGTON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836											
MOORE-PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 211427		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11642		PERF. 9500 - 9516			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47		

-----												
OLD WAVERLY (WILCOX "D")			67060 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
UOSI OPERATING, INC.			875336									
BROWDER, W. B.			WELL #: 2 T		RRCID -> 199565		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11723 - 11765	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			188
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57			245
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172	1	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
-----												
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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
-----												
TEXANA OPERATING COMPANY			844253									
BROWDER HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11752 - 11777	
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	36	1	26	9	N	24	42
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	49	1	69	9	N	63	105
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	37	1	47	9	N	43	148
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	49	1	39	9	N	35	183
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	53	1	30	9	N	27	210
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	42	1	15	9	N	14	224
-----												
UOSI OPERATING, INC.			875336									
BROWDER, W. B.			WELL #: 1		RRCID -> 192275		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11477 - 11677	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----												
BROWDER, W. B.			WELL #: 2 C		RRCID -> 203771		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11470 - 11535	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----																	
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)			67060 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836														
BROWDER "C"			WELL #: 2		RRCID -> 195798		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11620 - 11670						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
-----																	
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						
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995																	
-----																	
OLIVE (WILCOX B)			67150 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN							
UNION GAS OPERATING COMPANY			876500														
PETTY GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 216298		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 10914 - 10924						
08		248 N	68	-0-	-180	-0-	7	1	39	3	Y	20	53	1			40
							22	9									
*09		90 N	50	-0-	-40	-0-	10	1	40	3	Y	-0-	25	1			15
*10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	3	Y	-0-					15
*11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	56	1	622	3	Y	13					28
							14	9									
12		93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	7	3	Y	12	40	1			-0-
							13	9									
*01		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	97	1	1361	3	Y	-0-					-0-
-----																	
OLIVER (FRIO 8640)			67164 375		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BRAZORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171														
KLOSS, ED L.			WELL #: 3		RRCID -> 049931		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 2312 - 2317						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
OLIVER (FRIO 8750,E.)			67164 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BRAZORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171														
OLIVER UNIT			WELL #: 2 T		RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270		PERF. N/A						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
OLIVER, SOUTH (10300)				67170 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	189756	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	11489	PERF.11202 - 11210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3689 #	3299	-0-	-390	-0-	400 1	2895 2	4 9	N	4			51
09		3930 #	2269	-0-	-1661	-0-	350 1	1918 2	1 9	N	1			52
10		4061 #	3067	-0-	-994	-0-	400 1	2667 2	1 9	N	-0-			52
11		3930 #	2810	-0-	-1120	-0-	400 1	2409 2	1 9	N	1			53
12		3914 R	3914	-0-	-0-	-0-	455 1	3459 2	1 9	N	-0-			53
01		3286 #	3228	-0-	-58	-0-	425 1	2803 2	1 9	N	-0-			53
-----														
ORA (13400 SAND)				67475 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MCGOWN FARMS GU				WELL #:	1	RRCID ->	275810	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	13938	PERF.13406 - 13456		
08		2449 N	2339	-0-	-110	-0-	149 1	1770 2	420 9	N	382	355 1		150
09		2400 N	2248	-0-	-152	-0-	150 1	1703 2	395 9	N	359	354 1		155
10		2449 N	2182	-0-	-267	-0-	155 1	1701 2	326 9	N	296	176 1		275
11		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	150 1	1758 2	381 9	N	346	361 1		260
*12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	833 1	1174 2	399 9	N	363	523 1		100
*01		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	1876 1	371 9		N	337	360 1		77
-----														
MCGOWN FARMS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	277253	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL DEPTH	14796	PERF.14096 - 14246		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BURTON FEE				WELL #:	2	RRCID ->	121935	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6461 - 6468		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
ORANGE (HACKBERRY)		67484 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE			
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		064101										
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 213682		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 7617 - 7626		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ORANGE (6400)		67484 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ORANGE			
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.		461211										
CHESSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 007705		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 5840 - 6418		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
08	1488 N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2	N	-0-			140
09	1320 N	829	-0-	-491	-0-	829	2	N	-0-			140
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			140
11	1110 N	381	-0-	-729	-0-	381	2	N	-0-			140
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)		67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
KAECHELE, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9360 - 9367		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)		67524 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.		255133										
SCHAER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216469		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9162 - 9206		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

-----															
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)				67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
ETOCO, L.P.				255133											
KAECELE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050	- 11063						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KAECELE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11432	- 11546						
08	7161	X	5593	-0-	-1568	-0-	205	1	5358	2	Y	27			75
							30	9							
09	6930	X	4986	-0-	-1944	-0-	188	1	4773	2	Y	23			98
							25	9							
10	6324	X	5280	-0-	-1044	-0-	208	1	5043	2	Y	26	89	1	35
							29	9							
11	6300	X	990	-0-	-5310	-0-	34	1	925	2	Y	28			63
							31	9							
12	6510	X	5078	-0-	-1432	-0-	199	1	4867	2	Y	11			74
							12	9							
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT			74
-----															
KAECELE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 180528	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11275	- 11337						
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	133	1	3943	2	Y	22			55
							24	9							
09	4200	X	3048	-0-	-1152	-0-	138	1	2904	2	Y	5			60
							6	9							
10	4340	X	3238	-0-	-1102	-0-	135	1	3074	2	Y	26	65	1	21
							29	9							
11	4200	X	2446	-0-	-1754	-0-	133	1	2311	2	Y	2			23
							2	9							
*12	4340	X	2943	-0-	-1397	-0-	129	1	2792	2	Y	20			43
							22	9							
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			43
-----															
KAECELE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11350	- 11631						
08	2263	X	1623	-0-	-640	-0-	157	1	1462	2	N	4			62
							4	9							
09	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1974	2	N	23			85
							25	9							
10	1984	X	1923	-0-	-61	-0-	157	1	1744	2	N	20			105
							22	9							
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	157	1	2001	2	N	29			134
							32	9							
*12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	7	1	3379	2	N	-0-			134
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			134
-----															
KAECELE, CHARLES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192086	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11412	- 11471						
08	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	144	1	3862	2	Y	11			95
							12	9							
09	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	158	1	3638	2	Y	10			105
							11	9							
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	138	1	2444	2	Y	8			113
							9	9							
11	5370	X	733	-0-	-4637	-0-	726	2	7	9	Y	6			119
*12	5549	X	3961	-0-	-1588	-0-	149	1	3812	2	Y	-0-			119
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			119

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	106	1	1695	2	N	19			159
09	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	21	9	2560	2	N	5			164
10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	71	1	3776	2	N	28			192
11	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	6	9	7400	2	N	56	186	1	62
*12	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	108	1	4683	2	N	45			107
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	31	9			N	NO RPT			107
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332														
08	3100 N	3470	-0-	370	370	203	1	3259	2	Y	7			192
09	3000 N	3537	-0-	537	907	8	9	3432	2	Y	8			200
10	3100 N	2484	-0-	-616	291	96	1	2399	2	Y	15	182	1	33
11	2643 X	2352	-0-	-291	-0-	68	1	2272	2	Y	4			37
12	2232 X	1737	-0-	-495	-0-	17	9	1529	2	Y	1			38
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	76	1			Y	NO RPT			38
SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400														
08	1488 X	708	-0-	-780	-0-	73	1	635	2	Y	-0-			130
09	2460 X	818	-0-	-1642	-0-	21	1	797	2	Y	-0-			130
10	2542 X	1976	-0-	-566	-0-	48	1	1928	2	Y	-0-			130
*11	2460 X	828	-0-	-1632	-0-	73	1	755	2	Y	-0-			130
*12	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	199	1	846	2	Y	-0-			130
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			130
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636														
08	3038 X	2442	-0-	-596	-0-	2438	2	4	9	Y	4			130
09	2700 X	2411	-0-	-289	-0-	2410	2	1	9	Y	1			131
*10	2418 X	2140	-0-	-278	-0-	2132	2	8	9	Y	7	113	1	25
*11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2299	2	29	9	Y	26			51
12	2480 N	2316	-0-	-164	-0-	2315	2	1	9	Y	1			52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
KAECEHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648														
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	12	1	1124	2	Y	-0-			74
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	18	1	1328	2	Y	-0-			74
*10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	Y	-0-	52	1	22
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	586	2	Y	-0-			22
*12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	17	1	1322	2	Y	-0-			22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133  
 KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

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
08	2170 X	1107	-0-	-1063	-0-	1	1	1095	2	Y	10		15
09	2490 X	1399	-0-	-1091	-0-	11	9	1347	2	Y	13		28
10	2573 X	1715	-0-	-858	-0-	14	9	1608	2	Y	1	18 1	11
11	1350 X	586	-0-	-764	-0-	1	9			Y	-0-		11
*12	1457 X	1267	-0-	-190	-0-	586	2	1257	2	Y	8		19
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-	1	9			Y	NO RPT		19

HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

08	2821 X	2431	-0-	-390	-0-	2431	2			N	-0-		121
09	2730 X	43	-0-	-2687	-0-	43	2			N	-0-		121
10	2015 X	25	-0-	-1990	-0-	25	2			N	-0-		121
11	2340 X	32	-0-	-2308	-0-	32	2			N	-0-		121
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT		121
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT		121

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 ETOCO, L.P. 255133  
 KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

08	620 X	534	-0-	-86	-0-	34	1	499	2	Y	1		7
09	660 X	493	-0-	-167	-0-	1	9	473	2	Y	3		10
10	768 X	768	-0-	-0-	-0-	3	9	731	2	Y	3	8 1	5
11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	3	9	925	2	Y	4		9
12	899 X	438	-0-	-461	-0-	4	9			Y	-0-		9
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	33	1	405	2	Y	NO RPT		9

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-		47
09	840 N	692	-0-	-148	-0-	692	2			N	-0-		47
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-		47
*11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2		2 9	N	2		49
*12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-		49
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		49

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
KAECHLE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

M	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 12508 - 13150

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		44	RRCID ->	171927	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8087 - 8165	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		40	RRCID ->	180265	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8060 - 8070	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	251252	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8130 - 8140	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----												
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)		67947 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BERTHA		WELL #: 1		RRCID -> 281423		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 11769 PERF.13008 - 13042			
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)		67953 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 210203		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OYSTER CREEK (6420 SAND)		67955 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 250524		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OYSTER CREEK (6450 SAND)		67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
SUN FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 271066		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472			
08	5875 R	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2	N	-0-		85
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
10	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		85
11	2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		85
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
01	5890 #	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT		85

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 065269		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58		152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		167
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		192
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17		209
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209



OIL AND GAS DIVISION

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		//CONT.//		67955 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
SUN FEE		WELL #:		5	RRCID -> 070130	COMPL. DATE 01/03/1977	TOTAL DEPTH 7720	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUN FEE		WELL #:		1SW	RRCID -> 152644	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740 - 2770						
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
-----													
PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		WELL #: 1		RRCID -> 276474		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5137 - 5140	
DUBOSE													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
PADGETT, NW (YEGUA 5 SAND)		68305 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		WELL #: 1		RRCID -> 288548		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5532		PERF. 5204 - 5208	
LONG IN TOOTH													
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
PADGETT, W. (YEGUA Y-3)		68307 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		WELL #: 2		RRCID -> 279734		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5063 - 5070	
DUBOSE													
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2021													

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
-----													
PALACIOS (FRIO -A-)		68481 063		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #: 1		RRCID -> 163278		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 10073		PERF. 7598 - 7604	
LARSON													
08	1643 #	1603	-0-	-40	-0-	1600	2	3 9	N	3			150
09	1590 #	1428	-0-	-162	-0-	1426	2	2 9	N	2			152
10	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1525	2	2 9	N	2			154
11	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1 9	N	1			155
12	1612 #	1584	-0-	-28	-0-	1574	2	10 9	N	9			164
01	1612 #	1497	-0-	-115	-0-	1491	2	6 9	N	5			169

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
-----													
PALACIOS (FRIO A, FB-1)		68481 067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1C		RRCID -> 284977		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7641 - 7647	
ROBESON													
08	10974 #	10788	-0-	-186	-0-	775	1	9900	2	N	103	181 1	60
09	11700 #	10891	-0-	-809	-0-	675	1	10204	2	N	11		71
10	12338 #	8880	-0-	-3458	-0-	700	1	8169	2	N	10		81
11	11940 #	6257	-0-	-5683	-0-	609	1	5648	2	N	-0-		81
12	12028 #	6636	-0-	-5392	-0-	651	1	5927	2	N	53		134
01	11253 #	NO RPT	-0-	-11253	-0-	58	9			N	NO RPT		134

-----												
PALACIOS (FRIO -B-)		68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:		1 M	RRCID ->	007718	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7955 - 7974
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HICKLE, LOUIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	007720	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7796 - 7804
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PALACIOS (FRIO -C-)		68481 147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
G.S. HARRISON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247945	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9058 - 9181
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	473	2	20	9	N	76
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	492	2	22	9	N	96
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	534	2	24	9	N	118
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	889	2	19	9	N	135
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	569	2	23	9	N	156
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		156
-----												
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
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	72
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			Y	72
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	72
11	630	N	467	-0-	-163	-0-	467	2			Y	72
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2		18	1	54
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			Y	54
-----												
PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	007732	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8925 - 8928
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FRICK, OTTO		WELL #:		1 L	RRCID ->	007733	COMPL. DATE	01/02/1959	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7962 - 7972
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)		68481 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HICKLE, LOUIS, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	007736	COMPL. DATE	11/06/1957	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8594 - 8632
M	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
08		5239 X	4692	-0-	-547	-0-	4664 2	28 9	Y	25		142
09		4950 X	4234	-0-	-716	-0-	4209 2	25 9	Y	23		165
10		4557 X	4541	-0-	-16	-0-	4515 2	26 9	Y	24		189
11		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4710 2	28 9	Y	25		214
12		4681 X	4538	-0-	-143	-0-	4530 2	8 9	Y	7	159 1	62
01		4681 X	4483	-0-	-198	-0-	4452 2	31 9	Y	28		90

PALACIOS (FRIO -F-)		68481 294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
SLAUGHTER, L. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	007760	COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9062 - 9068
M	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
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-		-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		Y	-0-		-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-		-0-
*01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-		-0-

PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HARRISON, L. S.		WELL #:		3	RRCID ->	158748	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	9097 - 9141
M	O	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
08		434 N	387	-0-	-47	-0-	384 2	3 9	Y	3		197
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	395 2	3 9	Y	3		200
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	437 2	4 9	Y	4		204
11		360 N	150	-0-	-210	-0-	144 2	6 9	Y	5		209
12		403 N	154	-0-	-249	-0-	145 2	9 9	Y	8		217
*01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	440 2	3 9	Y	3	170 1	50

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677										
PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	198275	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5330 - 5334
M	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE T		WELL #:		3	RRCID ->	199181	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5400 - 5404
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REGNIER UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	208770	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584
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
08		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1159 2	3 9	Y	3		20
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-		20
10		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1960 2	3 9	Y	3		23
11		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1388 2	9 9	Y	8		31
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		31
01		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		31

OIL AND GAS DIVISION

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.//		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
ROBESON		WELL #:		1T	RRCID ->	285001	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8666 - 8672
M	ALLOW CODE	GAS 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	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109	
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	63 1	N	227 2		109	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		109	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		109	

PALACIOS, EAST (FRIO 9400)		68482 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
SLAUGHTER		WELL #:		4	RRCID ->	214075	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9468 - 9480
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	

PANZA (13,900 SAND)		69040 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
COCHRAN		WELL #:		1	RRCID ->	253384	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	16870	PERF.13781 - 13954
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PAUL (LW-75)		69740 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO	
C & E OPERATING, INC.		120079									
OBENHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	282057	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11014 - 11129
08	9517 X	7450	-0-	-2067	-0-	7041 2	409 9	N	372	565 1	159
09	8100 X	7932	-0-	-168	-0-	7642 2	290 9	N	264	185 1	238
10	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8102 2	282 9	N	256	193 1	301
11	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7417 2	311 9	N	283	365 1	219
12	8184 X	6985	-0-	-1199	-0-	6730 2	255 9	N	232	180 1	271
*01	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	7902 2	521 9	N	474	537 1	208

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO	
FURRY		WELL #:		1	RRCID ->	282816	COMPL. DATE	03/21/2017	TOTAL DEPTH	13633	PERF.13511 - 13531
08	36256 X	36256	-0-	-0-	-0-	33095 3	3161 9	N	2874	3227 1	601
09	36033 X	36033	-0-	-0-	-0-	32856 3	3177 9	N	2888	2706 1	783
10	37267 X	37267	-0-	-0-	-0-	34014 3	3253 9	N	2957	2870 1	870
11	36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	33377 3	3160 9	N	2873	2893 1	850
12	36656 X	36656	-0-	-0-	-0-	33464 3	3192 9	N	2902	2899 1	853
*01	35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	32487 3	3257 9	N	2961	3091 1	723

FURRY		WELL #:		2	RRCID ->	284544	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13652 - 13714
08	36206 X	36206	-0-	-0-	-0-	31879 3	4327 9	N	3934	4468 1	685
09	36090 X	36090	-0-	-0-	-0-	31962 3	4128 9	N	3753	3772 1	666
10	37603 X	37124	-0-	-479	-0-	32937 3	4187 9	N	3806	3759 1	713
11	36396 X	36396	-0-	-0-	-0-	32132 3	4264 9	N	3876	3796 1	793
12	38000 X	38000	-0-	-0-	-0-	33888 3	4112 9	N	3738	3785 1	746
01	37293 X	37018	-0-	-275	-0-	33139 3	3879 9	N	3526	3614 1	658

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815								
GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	12997 - 13084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		120001 X	115468	-0-	-4533	-0-	113468 3	2000 9	N	1818	1868 1	843
09		190342 X	190342	-0-	-0-	-0-	186881 3	3461 9	N	3146	3184 1	805
10		193460 X	193460	-0-	-0-	-0-	190027 3	3433 9	N	3121	3196 1	730
11		181073 X	181073	-0-	-0-	-0-	177925 3	3148 9	N	2862	2854 1	738
12		185494 X	185494	-0-	-0-	-0-	182281 3	3213 9	N	2921	2866 1	793
*01		183739 X	183739	-0-	-0-	-0-	180761 3	2978 9	N	2707	2508 1	992

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	291600	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	12668	PERF.	12551 - 12589
08		0	22306	-0-	22306	79670	22229 3	77 9	N	70		257
09		0	20293	-0-	20293	99963	20229 3	64 9	N	58		315
10		110207 X	10244	-0-	-99963	-0-	10211 3	33 9	N	30		345
11		34140 X	1062	-0-	-33078	-0-	1060 3	2 9	N	2	347 1	-0-
12		15932 X	-0-	-0-	-15932	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2021												

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)		69831 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
SHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8400 - 8403
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69

SHERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8355 - 8389
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141

PEACH (YEGUA, LOWER)		69881 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID ->	164161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8668 - 8694
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
PEACH POINT (11,100)				69893 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BRAZORIA					
MARATHON OIL COMPANY				525380												
PHILLIPS FEE				WELL #:	1	RRCID ->	127841	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PEARESON (3700)				69939 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON					
GOLDENROD GAS, INC.				313121												
GOFF 5				WELL #:	5	RRCID ->	263242	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	5024	PERF.	3680 - 3680			
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
-----																
08		62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-				-0-
09		60 N		-0-	-0-	-60					N	-0-				-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)				70292 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471												
STATE LEASE 21				WELL #:	1	RRCID ->	289174	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	11087	PERF.	12770 - 12780			
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
-----																
08		255127 X	81958	-0-	-173169	-0-	76019	2	5939	9	N	5399	5527	1		677
09		92010 X	70271	-0-	-21739	-0-	65068	2	5203	9	N	4730	4800	1		607
10		101029 X	79647	-0-	-21382	-0-	73723	2	5924	9	N	5385	5372	1		620
11		97770 X	81961	-0-	-15809	-0-	75760	2	6201	9	N	5637	5664	1		593
12		101029 X	92604	-0-	-8425	-0-	85551	2	7053	9	N	6412	6416	1		589
*01		94999 X	94999	-0-	-0-	-0-	87535	2	7464	9	N	6785	6469	1		905
-----																
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836												
IP FARMS "PG"				WELL #:	2-C	RRCID ->	142923	COMPL. DATE	08/22/1992	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	9902 - 9908			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT				-0-
-----																
KALER ENERGY CORP.				450261												
HALL BAYOU				WELL #:	1	RRCID ->	280683	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11158	PERF.	4229 - 4269			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HALLS BAYOU				WELL #:	2	RRCID ->	282522	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL DEPTH	11978	PERF.	11464 - 11499			
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
-----																
08		59760 X	28052	-0-	-31708	-0-	20789	2	7263	9	N	6603	6836	1		766
09		31740 X	20563	-0-	-11177	-0-	15232	2	5331	9	N	4846	4740	1		872
10		32798 X	23530	-0-	-9268	-0-	17272	2	6258	9	N	5689	5118	1		1443
11		31740 X	25675	-0-	-6065	-0-	18787	2	6888	9	N	6262	6795	1		910
12		30411 X	26303	-0-	-4108	-0-	19285	2	7018	9	N	6380	6198	1		1092
01		28055 X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					N	NO RPT				1092

-----														
PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//														
KEBO OIL & GAS, INC.														
BLACK STONE														
WELL #: 1 RRCID -> 290826 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08	103097 X	18040	-0-	-85057	-0-	310	1	17243	2	N	443	550	1	167
						487	9							
09	34380 X	13048	-0-	-21332	-0-	300	1	12400	2	N	316	176	1	307
						348	9							
10	16957 X	14039	-0-	-2918	-0-	300	1	13339	2	N	364	544	1	127
						400	9							
11	17460 X	2827	-0-	-14633	-0-	60	1	2682	2	N	77			204
						85	9							
12	18042 X	10	-0-	-18032	-0-	10	2			N	-0-			204
01	18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-			204
-----														
PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)														
KALER ENERGY CORP.														
HALLS BAYOU														
WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PELICAN														
RESACA RESOURCES, L.L.C.														
DAVIS ESTATE														
WELL #: 70325 001 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742					N	NO RPT			185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742					N	NO RPT			185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742					N	NO RPT			185
		RECLASSIFIED TO OIL						08/19/2019						
-----														
PELICAN (COCKFIELD)														
RESACA RESOURCES, L.L.C.														
KARANKAWA														
WELL #: 70325 100 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PEPPIATT (YEGUA 9400)														
COBRA OIL & GAS CORPORATION														
ISAAC														
WELL #: 70562 750 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														



-----												
PERELANDRA (FRIO 15)			70583 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 6-7A			WELL #:	1	RRCID ->	168885	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8977 - 9003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1063
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1063
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1063
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1063
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1063
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1063
-----												
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275
-----												
DOORNBOS			WELL #:	1 D	RRCID ->	192389	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2254 - 2264
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)			70758 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
BLACKSTONE HLAVINKA			WELL #:	1 C	RRCID ->	282220	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	10401 - 10408
08	7378	X	6742	-0-	-636	-0-	6300	2	442	9	Y	237
09	6600	X	5671	-0-	-929	-0-	5177	2	494	9	Y	162
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	7400	2	978	9	Y	176
*11	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	7188	2	1085	9	Y	455
*12	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	7899	2	1034	9	Y	243
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT		243
-----												
BLACKSTONE HLAVINKA			WELL #:	2	RRCID ->	282363	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	10370 - 10375
08	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	2673	2	359	9	N	159
09	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	2565	2	343	9	N	292
10	4216	X	2933	-0-	-1283	-0-	2590	2	343	9	N	255
11	4080	X	2636	-0-	-1444	-0-	2295	2	341	9	N	194
12	3069	X	2552	-0-	-517	-0-	2143	2	409	9	N	153
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		153
-----												
PETRUCHA (10,900)			70959 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
REMORA OPERATING, LLC			701613									
BUTTER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	135610	COMPL. DATE	05/09/1990	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10892 - 10906
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155

OIL AND GAS DIVISION

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050  
 PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

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
08	4433 #	4348	-0-	-85	-0-	4157	2	191	9	N	174	171	1		70
09	4290 #	4127	-0-	-163	-0-	3958	2	169	9	N	154	162	1		62
10	4619 #	2583	-0-	-2036	-0-	2414	2	169	9	N	154				216
11	4470 #	1519	-0-	-2951	-0-	1496	2	23	9	N	21	179	1		58
12	4619 #	24	-0-	-4595	-0-	24	2			N	-0-				58
01	4340 #	217	-0-	-4123	-0-	22	2	195	9	N	177	167	1		68

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE  
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587  
 STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

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
08	15748 X	14699	-0-	-1049	-0-	13985	2	714	9	N	649	724	1		297
09	15120 X	14207	-0-	-913	-0-	13510	2	697	9	N	634	538	1		393
10	15469 X	14642	-0-	-827	-0-	13910	2	732	9	N	665	918	1		140
11	14790 X	13908	-0-	-882	-0-	13185	2	723	9	N	657	540	1		257
12	14973 X	11020	-0-	-3953	-0-	10330	2	690	9	N	627	562	1		322
01	14694 X	14692	-0-	-2	-0-	13940	2	752	9	N	684	735	1		271

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC 675988  
 MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

M	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
08	30593 X	30593	-0-	-0-	-0-	310	1	29262	2	N	928	711	1		479
09	30745 X	30745	-0-	-0-	-0-	1021	9	300	1	N	860	864	1		475
10	30199 X	30199	-0-	-0-	-0-	946	9	310	1	N	867	1020	1		322
11	27448 X	27448	-0-	-0-	-0-	310	1	26214	2	N	849	684	1		487
12	31191 X	31191	-0-	-0-	-0-	954	9	310	1	N	954	1091	1		350
*01	27945 X	27945	-0-	-0-	-0-	934	9	1049	9	N	846	856	1	1 8	339

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
ARMSTRONG G. U.		WELL #:		1D	RRCID ->	281477	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3050 - 3060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (8900 YEGUA)				71114 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	283169	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	8836 - 8872
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC.				424607								
CAROLYN LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	283643	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9306 - 9322
08	3100 N	8933	-0-	5833	15206	150	1	8783	2	N	-0-	102
09	21700 X	6494	-0-	-15206	-0-	150	1	6344	2	N	-0-	102
10	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	150	1	7237	2	N	-0-	102
11	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	150	1	6761	2	N	-0-	102
*12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	150	1	3040	2	N	-0-	102
01	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	102

RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
JULIUS		WELL #:		1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9195 - 9380
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

JULIUS		WELL #:		2	RRCID ->	273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	9457	PERF.	9156 - 9215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78



OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566											
WATZ		WELL #:		1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	10894	PERF.10371	- 10731			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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			
08		3937 X	3721	-0-	-216	-0-	1563	1	1952	2	N	187	171	1	439
							206	9							
09		3510 X	3358	-0-	-152	-0-	1323	1	1848	2	N	170	178	1	431
							187	9							
10		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	1598	1	1868	2	N	174	165	1	440
							191	9							
11		3600 X	3375	-0-	-225	-0-	1517	1	1680	2	N	162			602
							178	9							
12		3720 X	3336	-0-	-384	-0-	1398	1	1754	2	N	167	184	1	585
							184	9							
01		3720 X	2655	-0-	-1065	-0-	926	1	1558	2	N	155	158	1	582
							171	9							

PHASE FOUR (9220 YEGUA)				71114 435	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #:		1-C	RRCID ->	162741	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9279	- 9297	
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	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA)				71114 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479									
PIERCE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	135227	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9368	- 9378	
M	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	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)				71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	260044	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 9219	- 9225
M	O	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
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
KUBBELA		WELL #:		1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10380	- 10465
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
08		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	10
09		2880 X	5	-0-	-2875	-0-	2	2	3	9	N	3
10		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	2
11		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	1
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1
01		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	1

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9560 YEGUA) //CONT.// 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566  
 DLCC WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	3 1	2 2	N	3			78
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	3 9		N	-0-			78
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			78
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			78
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12 1	19 2	N	2			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-			80

PHASE FOUR (10500 YEGUA) 71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 GOLD-ZAPP WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561

08	2480 X	256	-0-	-2224	-0-	256 2		N	-0-			13
09	2400 X	436	-0-	-1964	-0-	436 2		N	-0-			13
10	2480 X	800	-0-	-1680	-0-	635 2	165 9	N	150	162 1		1
11	2400 X	437	-0-	-1963	-0-	437 2		N	-0-			1
*12	465 N	392	-0-	-73	-0-	392 2		N	-0-			1
01	806 N	432	-0-	-374	-0-	432 2		N	-0-			1

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

08	1519 N	84	-0-	-1435	-0-	84 2		N	-0-			7
09	1470 N	223	-0-	-1247	-0-	223 2		N	-0-			7
10	1519	367	-0-	-1152	-0-	367 2		N	-0-			7
11	1470	266	-0-	-1204	-0-	266 2		N	-0-			7
*12	589 #	186	-0-	-403	-0-	186 2		N	-0-			7
01	372 #	211	-0-	-161	-0-	211 2		N	-0-			7

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 AMEXCO, LLC 019813  
 LANGE-CLAPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131

INLAND OCEAN, INC. 424607  
 CAROLYN LANGE WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926

08	6665 #	5786	-0-	-879	-0-	150 1	5252 2	N	349	180 1		256
09	5850 #	5836	-0-	-14	-0-	384 9	5305 2	N	346	369 1		233
10	5921 #	5438	-0-	-483	-0-	381 9	4904 2	N	349	360 1		222
11	5610 #	5237	-0-	-373	-0-	384 9	4765 2	N	293	360 1		155
12	6045 #	5350	-0-	-695	-0-	322 9	4846 2	N	322	360 1		117
01	6045 #	NO RPT	-0-	-6045	-0-	354 9		N	NO RPT			117

PHASE FOUR (10640 YEGUA) //CONT.// 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607  
 CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-					110
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-					110
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-					110
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-					110
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-					110
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	104674					N	NO RPT					110

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 GTG OPERATING, LLC 337080  
 BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT					33

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)			71121 676		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
KD ENERGY, LLC			452996												
MATT-TRULL -H- SAND UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 178544		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11973		PERF. 9386 - 9394				
M	O	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
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)			71122 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
GTG OPERATING, LLC			337080												
BLESSING UNIT			WELL #: 102		RRCID -> 223955		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10536 - 10917				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT			25
-----															
PHEASANT, SOUTH ( 9,200 FRIO)			71125 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
PROGENIES OPERATING LLC			681161												
HARRIMAN			WELL #: 1		RRCID -> 197614		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9264 - 9268				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
KEBO OIL & GAS, INC.			453170												
SOUTHWEST BLESSING			WELL #: 1		RRCID -> 234298		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11287 - 11290				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2			112
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3			115
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			115
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			115
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			115



PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170  
 YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511 X	1149	-0-	-1362 B	-0-	88 1	958 2	N	94			404
09	1350 X	1350	-0-	-0- B	-0-	103 9	958 2	N	229	355 1		278
10	1395 X	1117	-0-	-278 B	-0-	140 1	958 2	N	72			350
11	1350 X	1043	-0-	-307 B	-0-	252 9	958 2	N	34			384
12	1395 X	1004	-0-	-391 B	-0-	80 1	958 2	N	13			397
01	1395 X	987	-0-	-408 B	-0-	79 9	958 2	N	25			422
						48 1						
						37 9						
						32 1						
						14 9						
						1 1						
						28 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

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	18			220
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			220
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	197 1		23
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	7			30
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	16 1	1601 2	Y	1		2
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	14 1	1427 2	Y	5		7
10	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	14 1	1387 2	Y	5		12
11	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	15 1	1495 2	Y	10		22
12	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	14 1	1390 2	Y	20		42
01	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	12 1	1152 2	Y	10		52

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

08	1798 X	1438	-0-	-360	-0-	372 1	877 2	N	172	189 1	55
09	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	189 9	877 2	N	206	197 1	64
10	1798 N	1231	-0-	-567	-0-	180 1	877 2	N	181		245
11	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	227 9	877 2	N	223	394 1	74
12	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	155 1	877 2	N	193	182 1	85
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	199 9	877 2	N	199	192 1	92

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

08	1395 N	1119	-0-	-276	-0-	341 1	775 2	N	3		425
09	1080 N	931	-0-	-149	-0-	3 9	775 2	N	5		430
10	1209 N	936	-0-	-273	-0-	150 1	775 2	N	5	195 1	240
11	1080 N	920	-0-	-160	-0-	6 9	775 2	N	26		266
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	116 1	775 2	N	25		291
*01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	29 9	775 2	N	24		315

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)		71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
WEST BLESSING		WELL #: 2		RRCID -> 242371		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30				131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	186	1		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				55

BIG MAC BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688													
WEST BLESSING GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242403		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221

WEST BLESSING GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 245923		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606						
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1750	2	171	9	N	155				155
09	1890 N	1853	-0-	-37	-0-	1680	2	173	9	N	157	177	1		135
10	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1690	2	165	9	N	150	177	1		108
11	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1582	2	275	9	N	250	352	1		6
12	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1631	2	193	9	N	175	179	2		2
01	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1644	2	201	9	N	183	181	1		4

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	474				N	2				164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	474				N	2				166
10	14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	496	14	1	8	9	N	7			173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	496				N	7				180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	496				N	5				185
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	496				N	NO RPT				185

BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830						
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	307	1	748	2	N	15				331
						17	9								
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	307	1	748	2	N	120	179	1		272
						132	9								
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	350	1	933	2	N	40				312
						44	9								
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	132	1	679	2	N	47				359
						52	9								
*12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	348	1	826	2	N	78	183	1		254
						86	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				254

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.// 71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080											
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246596		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630					
M 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

NELSON EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282386		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174					
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	3		71
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	3		74
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	3		77
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	2		79
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	2		81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		81

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)		71127 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
GTG OPERATING, LLC		337080												
NEVADA BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225941		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769						
08	5580 X	4448	-0-	-1132	-0-	652	1	3592	2	N	185	182	1	172
09	5400 X	4448	-0-	-952	-0-	204	9	3592	2	N	185	184	1	173
10	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	652	1	4385	2	N	202	179	1	196
11	4680 X	4147	-0-	-533	-0-	204	9	3306	2	N	177	184	1	189
*12	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	1189	1	3945	2	N	192			381
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	222	9			N	NO RPT			381

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			28

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	1475	-0-	-1687	-0-	319	1	1009 2	N	134	131 1		77
						147	9						
09	2880 X	1299	-0-	-1581	-0-	88	1	1009 2	N	184	179 1		82
						202	9						
10	2976 X	1372	-0-	-1604	-0-	180	1	1009 2	N	166	173 1		75
						183	9						
11	1740 X	1342	-0-	-398	-0-	112	1	1009 2	N	201	194 1		82
						221	9						
12	1798 X	1235	-0-	-563	-0-	81	1	1009 2	N	132			214
						145	9						
01	1488 X	1332	-0-	-156	-0-	174	1	1009 2	N	135	184 1		165
						149	9						

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

08	5115 X	1159	-0-	-3956	-0-	357	1	769 2	N	30			375
						33	9						
09	4950 X	1969	-0-	-2981	-0-	1170	1	769 2	N	27			402
						30	9						
10	4216 X	1694	-0-	-2522	-0-	858	1	769 2	N	61			463
						67	9						
11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	1380	1	769 2	N	30			493
						33	9						
12	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	1380	1	769 2	N	6			499
						7	9						
01	2046 X	1934	-0-	-112	-0-	1134	1	769 2	N	28	195 1		332
						31	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393  
 BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425

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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)		71339 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
JONES CREEK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	283625	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7986 - 7992
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	50	1	71	2	N	-0-
*03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	150	1	277	2	N	-0-
*04	960 #	345	-0-	-615	-0-	150	1	195	2	N	-0-
*05	992 #	474	-0-	-518	-0-	175	1	299	2	N	-0-
*06	960 #	380	-0-	-580	-0-	175	1	205	2	N	-0-
*07	523 R	523	-0-	-0-	-0-	225	1	298	2	N	-0-
*08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	175	1	304	2	N	-0-
*09	519 R	519	-0-	-0-	-0-	225	1	294	2	N	-0-
*10	527 #	495	-0-	-32	-0-	200	1	295	2	N	-0-
*11	510 #	447	-0-	-63	-0-	175	1	272	2	N	-0-
*12	527 #	135	-0-	-392	-0-	50	1	85	2	N	-0-
*01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-

PIERCE (YEGUA DY-1)		71440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
PIERCE ESTATE A		WELL #:	1ST	RRCID ->	263198	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	9707 - 9748
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		285
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		285
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		285
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		285
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		285
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		285
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - WELL PLUGGED 6-2-2020											

PIERCE RANCH (4700)		71451 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
PIERCE -E-		WELL #:	4	RRCID ->	127103	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4713 - 4722
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730									
PIERCE UNIT 6		WELL #:	1	RRCID ->	280817	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	5004	PERF.	4846 - 4849
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130

PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON  
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730  
 PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169

M	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
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
 PETEX 659782  
 MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 LAWCO OSAGE OPERATING, LLC 490052  
 GEMINI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328

08		2353 X	2353	-0-	-0-		-0-	1894	3	459	9	N	417	363	1		201
09		2220 X	1642	-0-	-578		-0-	1221	3	421	9	N	383	359	1		225
10		2232 X	2127	-0-	-105		-0-	1696	3	431	9	N	392	363	1		254
11		2280 X	2155	-0-	-125		-0-	1678	3	477	9	N	434	368	1		320
12		2356 X	2059	-0-	-297		-0-	1617	3	442	9	N	402	539	1		183
01		2356 X	2234	-0-	-122		-0-	1750	3	484	9	N	440	372	1		251

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-





OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (CHASE)		//CONT.//		71647 050	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		1	RRCID ->	291735	COMPL. DATE	08/31/2021	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	8930 - 9060	
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
*08		0	6	-0-	6	6	2	1	4	2	N	-0-	-0-
*09		0	26201	-0-	26201	26207	2049	1	23391	2	N	692	639 1 53
							761	9					
*10		0	22601	-0-	22601	48808	2821	1	18615	2	N	1059	999 1 113
							1165	9					
*11		0 W	14054	-0-	14054	62862	1992	1	11092	2	N	882	803 1 192
							970	9					
*12		0 W	13468	-0-	13468	76330	2933	1	9828	2	N	643	478 1 357
							707	9					
01		0 W	14281	-0-	14281	90611	2222	1	10719	2	N	1218	1253 1 322
							1340	9					

PINEHURST (WILCOX CONS.)		71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
PINEHURST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	007851	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	9702 - 10010
08	899 N	831	-0-	-68	-0-	239	1	553	2	Y	35	36 1 7
						39	9					
09	510 X	309	-0-	-201	-0-	25	1	272	2	Y	11	17 1 1
						12	9					
10	527 X	193	-0-	-334	-0-	25	1	167	2	Y	1	2 1 -0-
						1	9					
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	89	1	468	2	Y	-0-	-0-
						184	1	591	2	Y	22	13 1 9
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	24	9					
*01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	134	1	657	2	Y	47	47 1 9
						52	9					

WINSLOW		WELL #:		1D	RRCID ->	007858	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	3625 - 3795
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		5	RRCID ->	061048	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9994 - 10190
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	349	1	817	2	Y	-0-	-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	2	Y	-0-	-0-
10	1271 N	626	-0-	-645	-0-	84	1	536	2	Y	5	5 1 -0-
						6	9					
11	1140 N	560	-0-	-580	-0-	83	1	477	2	Y	-0-	-0-
12	806 N	500	-0-	-306	-0-	103	1	397	2	Y	-0-	-0-
*01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	143	1	694	2	Y	-0-	-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	14637	PERF.	11508 - 11730
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 1		RRCID -> 142914		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854								
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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

  

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418								
08	T. A.	2587	-0-	2587	7898	749 1	1777 2	Y	55	104 1						36
09	3000 N	1081	-0-	-1919	5979	87 1	992 2	Y	2	38 1						-0-
10	3100 N	1465	-0-	-1635	4344	207 1	1225 2	Y	30	26 1						4
11	3000 N	1218	-0-	-1782	2562	162 1	1019 2	Y	34	32 1						6
12	3100 N	665	-0-	-2435	127	130 1	524 2	Y	10	13 1						3
01	1457 N	359	-0-	-1098	-0-	11 9	272 2	Y	27	24 1						6

  

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443								
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	121 1	272 2	Y	-0-							-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	13 1	118 2	Y	-0-							-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-							-0-
11	390 N	112	-0-	-278	-0-	22 1	90 2	Y	-0-							-0-
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	17 1	67 2	Y	-0-							-0-
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	37 1	202 2	Y	-0-							-0-

  

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523								
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	1198 1	2817 2	Y	44	41 1						32
09	3750 X	2963	-0-	-787	-0-	48 9	2687 2	Y	31	31 1						32
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	242 1	3470 2	Y	72	82 1						22
11	3870 X	3782	-0-	-88	-0-	541 1	3215 2	Y	41	49 1						14
12	3999 X	3296	-0-	-703	-0-	79 9	2719 2	Y	24	19 1						19
01	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	551 1	3087 2	Y	36	43 1						12

  

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994				TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	204	-0-	204	709		51	1	153 2	Y	-0-				-0-
09	826 N	117	-0-	-709	-0-		2	1	115 2	Y	-0-				-0-
10	279 N	55	-0-	-224	-0-		7	1	48 2	Y	-0-				-0-
11	210 N	133	-0-	-77	-0-		21	1	112 2	Y	-0-				-0-
12	124 N	46	-0-	-78	-0-		9	1	37 2	Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995				TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
-----															
WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996				TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004				TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932					
08	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	2089	1	5013	2	Y	106	106	1		26
09	7260 X	5917	-0-	-1343	-0-	117 9 453 1	1	5363	2	Y	92	92	1		26
10	7502 X	7318	-0-	-184	-0-	101 9 954 1	1	6178	2	Y	169	161	1		34
11	7260 X	6147	-0-	-1113	-0-	186 9 807 1	1	5208	2	Y	120	120	1		34
12	7347 X	5741	-0-	-1606	-0-	132 9 1012 1	1	4588	2	Y	128	129	1		33
01	7316 X	6750	-0-	-566	-0-	141 9 1125 1	1	5478	2	Y	134	141	1		26
						147 9									
-----															
HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004				TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924					
08	T. A.	164	-0-	164	1254	44	1	120	2	Y	-0-				-0-
09	1559 X	305	-0-	-1254	-0-	24	1	281	2	Y	-0-				-0-
10	372 X	30	-0-	-342	-0-	4	1	26	2	Y	-0-				-0-
11	360 X	162	-0-	-198	-0-	20	1	142	2	Y	-0-				-0-
12	372 X	272	-0-	-100	-0-	86	1	186	2	Y	-0-				-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004				TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC HAGAN		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800								
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
08	4805 X	4116	-0-	-689	-0-	1205	1	2872	2	Y	35	36	1			7
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	328	1	3681	2	Y	35	34	1			8
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	546	1	3462	2	Y	65	61	1			12
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	470	1	2952	2	Y	39	39	1			12
12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	684	1	2537	2	Y	45	46	1			11
*01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	639	1	3063	2	Y	45	47	1			9

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 11714 - 12328								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290 PERF. 10178 - 10184								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-							-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10081 - 10087						
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	445	1	1029	2	Y	24	59	1			15
						26	9									
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	130	1	1424	2	Y	16	28	1			3
						18	9									
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	210	1	1338	2	Y	44	44	1			3
						48	9									
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	277	1	1587	2	Y	33	25	1			11
						36	9									
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	301	1	1423	2	Y	32	21	1			22
						35	9									
*01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	351	1	1679	2	Y	15	29	1			8
						17	9									
-----																
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11160 - 11786						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11236 - 11934						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11281 - 12051						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WINSLOW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11015 - 11502						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-			20	1	Y	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-			7	1	Y	-0-					-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-			10	1	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY  
GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 121551 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	2	N	-0-		105
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-		105
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-		105
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-		105
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-		105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

08	10 N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	2	N	-0-		79
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-		79
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-		79
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-		79
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-		79
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

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 #	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		//CONT.//	71930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
DAVIS PETROLEUM CORP.			206061						
STATE TRACT 30 UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 243681	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12710	- 12742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)			71930 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169						
STATE TRACT 29		WELL #:	2	RRCID -> 259671	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL DEPTH 12820	PERF.13370	- 13381	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STATE TRACT 29		WELL #:	1	RRCID -> 269162	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 13160	PERF.12572	- 12674							
08	28063	X	28063	-0-	-0-	-0-	1250	1	23766	2	Y	2477	2535	1	88
							322	4	2725	9					
09	26556	X	26556	-0-	-0-	-0-	1184	1	22326	2	Y	2364	2200	1	252
							2600	9							
10	28530	X	28530	-0-	-0-	-0-	1297	1	24403	2	Y	2173	2191	1	234
							2390	9							
11	27540	X	27540	-0-	-0-	-0-	1128	1	22913	2	Y	2610	2583	1	261
							2871	9							
*12	28621	X	28621	-0-	-0-	-0-	1272	1	24098	2	Y	2620	2570	1	311
							2882	9							
01	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT			311

STATE TRACT 24		WELL #:	001	RRCID -> 269299	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 12902	PERF.12510	- 12820	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (CAYCE 7650)			71940 135		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
WISCH-SAINT UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	086109	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7613 - 7618					
M	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	007868	COMPL. DATE	04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6754					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	007876	COMPL. DATE	09/18/1946	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6810 - 6823					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710															
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A															
M	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		
-----															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	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															
-----															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	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															
-----															
08	10633	X	10595	-0-	-38	-0-	1283	1	9281	2	Y	28	22	1	20
							31	9							
09	10290	X	7493	-0-	-2797	-0-	912	1	6561	2	Y	18	24	1	14
							20	9							
10	11005	X	9729	-0-	-1276	-0-	1237	1	8414	2	Y	71	36	1	49
							78	9							
11	10650	X	9739	-0-	-911	-0-	1270	1	8407	2	Y	56	58	1	47
							62	9							
12	11005	X	3009	-0-	-7996	-0-	405	1	2590	2	Y	13			60
							14	9							
01	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-			60
-----															
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570															
-----															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	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															
-----															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041															
-----															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
PLEDGER GFU		WELL #:		49	RRCID ->	131637	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6736 - 6746			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PLEDGER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	189218	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7011 - 7014			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	228438	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 6698 - 6700			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	263101	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6695 - 6705			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PLEDGER (FRIO 7220)				71940 195	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
WLSCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	125994	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7224 - 7227			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (FRIO 7260)		71940 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
PLEDGER GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	085635	COMPL. DATE	11/07/1979	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7331 - 7337		
M	O	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
POINT BOLIVAR, N. (S-7)		72138 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
STATE TRACT 343		WELL #:	14	RRCID ->	184684	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	8810 PERF. 8429 - 8435		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
POINT BOLIVAR, N (12300)		72138 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	055546	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	12550 PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 343		WELL #:	1	RRCID ->	228017	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	13430 PERF.13370 - 13427		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

POPEYE WESTERN ENERGY GROUP, LLC ETOC 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
911874  
WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293

ZARVONA ENERGY LLC BP AMERICA A-437 950523 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			429
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			429
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			429
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			429
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			429
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			429

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	86	3	39	9	N	35	182	1	161
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	76	3	21	9	N	19			180
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	76	3	12	9	N	11			191
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	175	3	50	9	N	45			236
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	365	3	83	9	N	75			311
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	132	3	35	9	N	32	183	1	160

POPEYE (WILCOX K SAND) ZARVONA ENERGY LLC BP AMERICA A-893 UNIT 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
950523  
WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORT ACRES (HACK. 9600) WESTERN ENERGY GROUP, LLC WINGATE 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
911874  
WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.) LGDC CORPORATION WILSON JR. HIGH UNIT 72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
500227  
WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)		72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300				
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			81
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	323 2	169 9	N	154	161 1		74
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	581 2	85 9	N	77	119 1		32
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			60
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			99
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
BEND PETROLEUM CORP.		064129										
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TORRENT OIL LLC		862645										
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1		-0-
09	14B2 EXT	99	-0-	99	99	99 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	12839	-0-	12839	12938	12826 1	13 4	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	8260	-0-	8260	21198	8260 1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	10834	-0-	10834	32032	10834 1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1584	-0-	1584	33616	1584 1		N	-0-			-0-



-----

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5084 X	4570	-0-	-514	-0-	164	1	4381	2	N	23	194
09	4560 X	4207	-0-	-353	-0-	159	1	4045	2	N	3	197
10	4247 X	4166	-0-	-81	-0-	158	1	4008	2	N	-0-	197
11	4410 X	4150	-0-	-260	-0-	156	1	3966	2	N	25	42
12	4557 X	4199	-0-	-358	-0-	159	1	4012	2	N	25	67
01	4557 X	4274	-0-	-283	-0-	162	1	4079	2	N	30	97

-----

BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

08	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	187	1	4995	2	N	16	196
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	180	1	4565	2	N	4	200
10	4743 X	4693	-0-	-50	-0-	178	1	4515	2	N	-0-	200
11	5040 X	4534	-0-	-506	-0-	172	1	4362	2	N	-0-	200
12	5208 X	4528	-0-	-680	-0-	173	1	4355	2	N	-0-	200
01	5208 X	4558	-0-	-650	-0-	174	1	4384	2	N	-0-	200

-----

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

08	1550 N	1323	-0-	-227	-0-	47	1	1269	2	N	6	195
09	1530 N	1387	-0-	-143	-0-	52	1	1331	2	N	4	199
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	57	1	1449	2	N	1	200
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	65	1	1640	2	N	-0-	200
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	68	1	1703	2	N	-0-	200
*01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	66	1	1659	2	N	15	35

-----

CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	140	1	3757	2	N	8	175
09	3630 X	3604	-0-	-26	-0-	136	1	3462	2	N	5	180
10	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	137	1	3461	2	N	9	189
11	3780 X	3560	-0-	-220	-0-	135	1	3423	2	N	2	191
12	3906 X	3619	-0-	-287	-0-	138	1	3477	2	N	4	195
01	3906 X	3658	-0-	-248	-0-	139	1	3512	2	N	6	18



PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	662	2	N	6			90
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	7	9	588	2	N	4			94
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	N	5			99
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	4	9	584	2	N	4			103
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	23	1	603	2	N	1			104
01	651 N	585	-0-	-66	-0-	24	1	559	2	N	4			108
						1	9							
						22	1							
						4	9							
CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876					
08	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	103	1	2763	2	N	-0-			200
09	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	105	1	2681	2	N	1	180	1	21
10	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	1	9	2687	2	N	18			39
11	2760 N	2740	-0-	-20	-0-	106	1	2609	2	N	25			64
12	2883 N	2758	-0-	-125	-0-	20	9	2626	2	N	25			89
01	2821 N	2310	-0-	-511	-0-	103	1	2201	2	N	20			109
						28	9							
						104	1							
						87	1							
						22	9							
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867					
08	4216 X	3383	-0-	-833	-0-	121	1	3241	2	Y	19			57
09	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	21	9	4304	2	Y	38			95
10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	42	9	4317	2	Y	49			144
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	171	1	4244	2	Y	11			155
*12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	54	9	4233	2	Y	34			189
*01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	167	1	4254	2	Y	25	181	1	33
						12	9							
						168	1							
						37	9							
						168	1							
						28	9							
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798					
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	99	1	2659	2	N	7			115
09	2580 X	2429	-0-	-151	-0-	8	9	2329	2	N	7			122
10	2666 X	2616	-0-	-50	-0-	92	1	2508	2	N	8			130
11	2670 X	2549	-0-	-121	-0-	8	9	2445	2	N	7			137
12	2759 X	2602	-0-	-157	-0-	99	1	2499	2	N	4			141
01	2759 X	2638	-0-	-121	-0-	9	9	2524	2	N	13			154
						4	9							
						100	1							
						14	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	43	1	1158	2	N	9		83
						10	9						
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	42	1	1055	2	N	5		88
						6	9						
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	2	N	4		92
						4	9						
11	1170 N	1086	-0-	-84	-0-	41	1	1036	2	N	8		100
						9	9						
12	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	39	1	977	2	N	3		103
						3	9						
*01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	6		109
						7	9						
-----													
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710				
08	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	82	1	2200	2	N	15		119
						17	9						
09	2160 X	1098	-0-	-1062	-0-	41	1	1046	2	N	10		129
						11	9						
10	2232 X	2159	-0-	-73	-0-	82	1	2063	2	N	13		142
						14	9						
11	2220 X	2045	-0-	-175	-0-	77	1	1951	2	N	15		157
						17	9						
12	2294 X	2086	-0-	-208	-0-	79	1	1985	2	N	20		177
						22	9						
01	2294 X	2034	-0-	-260	-0-	77	1	1948	2	N	8		185
						9	9						
-----													
MEEK. ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770				
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	93	1	2488	2	N	26	171 1	40
						29	9						
09	2370 X	2206	-0-	-164	-0-	82	1	2096	2	N	25		65
						28	9						
10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	94	1	2384	2	N	32		97
						35	9						
11	2520 X	2376	-0-	-144	-0-	89	1	2245	2	N	38		135
						42	9						
12	2604 X	2498	-0-	-106	-0-	93	1	2359	2	N	42		177
						46	9						
01	2604 X	2415	-0-	-189	-0-	91	1	2285	2	N	35		212
						39	9						
-----													
ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752				
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	57	1	1531	2	N	3		122
						3	9						
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	46	1	1164	2	N	8		130
						9	9						
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	55	1	1380	2	N	12		142
						13	9						
11	1530 N	1122	-0-	-408	-0-	42	1	1077	2	N	3		145
						3	9						
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	54	1	1366	2	N	10		155
						11	9						
01	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	52	1	1308	2	N	14		169
						15	9						

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648															
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814									
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	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836									
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
RICHTER-NILES		WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877									
08	12059	X	12041	-0-	-18	-0-	431 76 9	11534	2	N	69	176	1			40	
09	11670	X	11442	-0-	-228	-0-	432 36 9	10974	2	N	33					73	
10	11904	X	11044	-0-	-860	-0-	419 18 9	10607	2	N	16					89	
11	11640	X	10537	-0-	-1103	-0-	397 64 9	10076	2	N	58					147	
12	12028	X	10410	-0-	-1618	-0-	395 39 9	9976	2	N	35					182	
01	12028	X	10560	-0-	-1468	-0-	401 32 9	10127	2	N	29	181	1			30	
GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701															
PAVLIK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271063		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021

OIL AND GAS DIVISION

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701							
HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	273502	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7779 - 7982
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/26/2021							

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)				72483 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097							
COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222307	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	14007	PERF.12689 - 13209
08	403 X	177	-0-	-226	-0-	177 2		N	-0-	115	
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	115	
10	310 X	198	-0-	-112	-0-	196 2	2 9	N	-2	117	
11	210 X	203	-0-	-7	-0-	203 2		N	-0-	117	
12	217 X	169	-0-	-48	-0-	169 2		N	-0-	117	
*01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	117	

COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234596	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	14018	PERF.12726 - 13260
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

POTTHAST (FRIO "L" SAND)				72681 205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
GRAFF		WELL #:		1	RRCID ->	193043	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10250 - 10372
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)				72681 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688							
WEST BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	242361	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10874 - 10894
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

WEST BLESSING		WELL #:		3	RRCID ->	244801	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10997 - 11908
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	

-----																	
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)			//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
GTG OPERATING, LLC					337080												
BLESSING UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 204742			COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				113
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				113
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	38	1	83	2	N	17					130
							19	9									
*11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	N	11					141
							12	9									
*12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	259	1	173	2	N	20					161
							22	9									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				161
-----																	
BLESSING UNIT NO. 3			WELL #:		1	RRCID -> 213313			COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920					
08		5580 X	3731	-0-	-1849	-0-	412	1	3143	2	N	160	183	1			25
							176	9									
09		5250 X	3744	-0-	-1506	-0-	412	1	3143	2	N	172	178	1			19
							189	9									
10		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	1041	1	3785	2	N	190	178	1			31
							209	9									
11		4080 X	3485	-0-	-595	-0-	536	1	2742	2	N	188	180	1			39
							207	9									
*12		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	532	1	3453	2	N	242	179	1			102
							266	9									
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-						N	NO RPT				102
-----																	
BLESSING UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 214566			COMPL. DATE 02/27/2014			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768					
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	234	1	330	2	N	2					312
							2	9									
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	234	1	330	2	N	7					319
							8	9									
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	294	1	446	2	N	18					337
							20	9									
*11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	242	2	N	16					353
							18	9									
*12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	114	1	306	2	N	11					364
							12	9									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				364
-----																	
BLESSING UNIT NO. 2			WELL #:		2	RRCID -> 221662			COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
												N	-0-				1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
												N	-0-				1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
												N	-0-				1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
												N	-0-				1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
												N	-0-				1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				1
-----																	
EAST BLESSING UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 236490			COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172					
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	272	1	1117	2	N	100	166	1			227
							110	9									
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	272	1	1117	2	N	170	178	1			219
							187	9									
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	256	1	489	2	N	90	179	1			130
							99	9									
*11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	91	1	469	2	N	196	184	1			142
							216	9									
*12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	366	1	834	2	N	184					326
							202	9									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				326

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080															
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
12	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-		1 1		2 9	N	2					45	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					45	
EAST BLESSING UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72	
EAST BLESSING UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					87	
REMORA OPERATING, LLC										WELL #: 1		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969	
08	2294 X	1816	-0-	-478	-0-	45	1	1699	3	Y	65					282	
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2512	3	50	9	Y	45	200	1			127	
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3279	3	99	9	Y	90					217	
11	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2416	3	94	9	Y	85	217	1			85	
*12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2888	3	85	9	Y	77	109	1			53	
*01	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3663	3	99	9	Y	90	128	1			15	
TRULL										WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
TRULL										WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014	
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	3	Y	-0-					46	
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	721	3	14	9	Y	13	36	1			23	
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	696	3	21	9	Y	19					42	
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	759	3	17	9	Y	15	47	1			10	
*12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	695	3	20	9	Y	18	25	1			3	
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	715	3	24	9	Y	22	25	1			-0-	

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111					
M	O	GAS 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	24	1	906	3	N	104			381
						114	9							
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1067	3	79	9	N	72	95	1	358
10	1023 N	998	-0-	-25	-0-	884	3	114	9	N	104			462
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	881	3	81	9	N	74	59	1	477
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	846	3	127	9	N	115	31	1	561
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	616	3	77	9	N	70	22	1	609
-----														
TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847					
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	424	3	N	26			99
						29	9							
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-	33	1	66
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	N	2			68
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	522	3	2	9	N	2	35	1	35
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-	19	1	16
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	490	3	17	9	N	15	17	1	14
-----														
PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
-----														
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782					
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			276
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	82	1	656	3	N	-0-			276
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	122	1	625	3	N	-0-			276
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	87	1	614	3	N	-0-			276
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	96	1	578	3	N	-0-			276
01	744 N	674	-0-	-70	-0-	96	1	578	3	N	-0-			276
-----														
GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.//		72869 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GLASSCOCK RANCH B		WELL #:		2	RRCID ->	258524	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10434 - 10496			
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
GLASSCOCK RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	260023	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10752 - 10762			
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			125
09	1530 X	1341	-0-	-189	-0-	148 1	1193 3			N	-0-			125
10	1581 X	816	-0-	-765	-0-	133 1	683 3			N	-0-			125
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	154 1	1089 3			N	-0-			125
*12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	112 1	673 3			N	-0-			125
01	1519 X	785	-0-	-734	-0-	112 1	673 3			N	-0-			125
MESSY OIL AND GAS, LLC		WELL #:		562067	RRCID ->	268008	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12062 - 12071			
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1429 2	80 9			N	73	147 1		80
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1222 2	161 9			N	146	186 1		40
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1613 2	179 9			N	163	183 1		20
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1291 2	88 9			N	80			100
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1225 2	132 9			N	120			220
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	055313	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	11318	PERF.10991 - 11052			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
PRASIFKA (YEGUA)		WELL #:		72918 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		WELL #:		378508										
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189830	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	14808	PERF.12666 - 12746			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
PRIHODA (YEGUA)		WELL #:		73175 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		WELL #:		747002										
RASMUSSEN		WELL #:		7	RRCID ->	213251	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	7948	PERF. 7666 - 7701			
08	14B2 EXT	1600	-0-	1600	1600	96 1	1504 2			N	-0-			40
09	4151 R	2551	-0-	-1600	-0-	2551 2				N	-0-			40
10	2546 R	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2				N	-0-			40
11	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1782 2	19 9			N	17			57
12	2635 #	1579	-0-	-1056	-0-	1571 2	8 9			N	7			64
01	2635 #	1266	-0-	-1369	-0-	1253 2	13 9			N	12			76



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
08		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 2	N	-0-		-0-
09		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2	N	-0-		-0-
10		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423 2	N	-0-		-0-
11		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389 2	N	-0-		-0-
12		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531 2	N	-0-		-0-
*01		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642 2	N	-0-		-0-

QUINN (-B- SAND)		73802 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
QUINN		WELL #: 1		RRCID -> 265778		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-		40
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

QUINN (6050)		73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
QUINN, B. E.		WELL #: 2		RRCID -> 216353		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		837 N	2	-0-	-835	-0-	2 2	N	-0-		41
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		41
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		41
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		41
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		41
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41

QUINN (6230)		73802 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT		WELL #: 1		RRCID -> 130569		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

R-B (WOODBINE)		73942 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213									
SOUTHLAND PAPER MILL		WELL #: 1		RRCID -> 058225		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 12843 PERF. 12431 - 12566			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
08	341 X	186	-0-	-155	-0-	186	1		Y	-0-			-0-
09	330 X	24	-0-	-306	-0-	24	1		Y	-0-			-0-
10	341 X	335	-0-	-6	-0-	335	1		Y	-0-			-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470											
BROWN, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 140224		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			-0-
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			-0-
10	2945 X	1838	-0-	-1107	-0-	1838	1		N	-0-			-0-
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #: 38		RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RACCOON BEND (SPARTA)		74106 840		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: AUSTIN				
TEHEGY OPERATING COMPANY LLC		848561										
SHERROD		WELL #: 1		RRCID -> 285255		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 5553 - 5564				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)		74106 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
TEHEGY OPERATING COMPANY LLC		848561										
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 260650		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-			23

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 184704		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

RASMUSSEN LANGE UNIT		74106 842		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		263648										
		WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732				
08	7595 X	6728	-0-	-867	-0-	620 1 39 9	6069 2	N	35			199
09	6780 X	6471	-0-	-309	-0-	600 1 14 9	5857 2	N	13	172 1		40
10	7006 X	6596	-0-	-410	-0-	620 1 43 9	5933 2	N	39			79
11	6780 X	6200	-0-	-580	-0-	600 1 37 9	5563 2	N	34			113
12	6789 X	6547	-0-	-242	-0-	620 1 54 9	5873 2	N	49			162
01	6727 X	6600	-0-	-127	-0-	620 1 48 9	5932 2	N	44	181 1		25

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
BAIN		266906										
		WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82 3		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)			74408 228		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
ATLANTIC SINCLAIR FEE			WELL #: 9		RRCID -> 242355			COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)			74408 260		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
ATLANTIC SINCLAIR FEE			WELL #: 9		RRCID -> 228622			COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
RAMSEY ( 9300 WILCOX)			74471 658		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO	
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280									
DIXON, LOMA			WELL #: 2		RRCID -> 154800			COMPL. DATE 04/17/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337	
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1781 2	70 9	N	64		186	
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1781 2	97 9	N	88	180 1	94	
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1980 2	90 9	N	82		176	
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1773 2	200 9	N	182	182 1	176	
*12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2221 2	92 9	N	84		260	
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		260	
-----												
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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
SHINER EXPLORATION, LLC 777367  
RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465

M O	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-			31
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			31
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			31
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			31
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-			31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
POOLE WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	N	13			135
						14	9							
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	716	2	N	19	124	1	30
						21	9							
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	15			45
						17	9							
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	15			60
						17	9							
*12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	20			80
						22	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)		74473 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
ZAHRADNICK, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		1020 N	1020	-0-	-0-	116 1	884 2	N	18	96
						20 9				
09		1477 N	1477	-0-	-0-	120 1	1335 2	N	20	57 1
						22 9				
10		1418 N	1418	-0-	-0-	124 1	1277 2	N	15	74
						17 9				
11		1405 N	1405	-0-	-0-	120 1	1264 2	N	19	93
						21 9				
*12		1572 N	1572	-0-	-0-	124 1	1420 2	N	25	118
						28 9				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	118

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		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER A (YEGUA)		74681 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
RANGER A		WELL #: 01		RRCID -> 286773		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3066 - 3072		
08		0 W	15490	-0-	15490	164695	15490 2	N	-0-	-0-
09		0 W	14659	-0-	14659	179354	14659 2	N	-0-	-0-
10		0 W	13288	-0-	13288	192642	13288 2	N	-0-	-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	192642		N	NO RPT	-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	192642		N	NO RPT	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	192642		N	NO RPT	-0-

RANKIN (COOK MTN. IV)		74691 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 196792		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195		
08		14114 X	14114	-0-	-0-	620 1	13377 2	N	106	171 1
						117 9				45
09		13500 X	9544	-0-	-3956	460 1	9005 2	N	72	117
						79 9				
10		13299 X	3743	-0-	-9556	160 1	3553 2	N	27	144
						30 9				
11		15363 X	15363	-0-	-0-	600 1	14661 2	N	93	184 1
						102 9				53
12		15651 X	15651	-0-	-0-	620 1	14859 2	N	156	209
						172 9				
01		14105 X	8920	-0-	-5185	380 1	8439 2	N	92	184 1
						101 9				117

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. IV)		//CONT.//		74691 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
BABY RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	226692	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	9148 - 9237	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
08	25017 X	24185	-0-	-832	-0-	2480	1	21378	2	N	297	364 1	90
						327	9						
09	24210 X	23284	-0-	-926	-0-	2400	1	20541	2	N	312	173 1	229
						343	9						
10	25017 X	23859	-0-	-1158	-0-	2480	1	21010	2	N	335	365 1	199
						369	9						
11	23850 X	22367	-0-	-1483	-0-	2400	1	19636	2	N	301	383 1	117
						331	9						
12	24645 X	22737	-0-	-1908	-0-	2480	1	20104	2	N	139	179 1	77
						153	9						
01	24180 X	23088	-0-	-1092	-0-	2480	1	20078	2	N	482	382 1	177
						530	9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
HOLMES				1A	RRCID ->	209682	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9487 - 9627	
08	1116 N	137	-0-	-979	-0-	131	2	6	9	N	5		308
09	1110 N	189	-0-	-921	-0-	181	2	8	9	N	7		315
10	496 N	178	-0-	-318	-0-	167	2	11	9	N	10		325
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	852	2	39	9	N	35		360
*12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	678	2	19	9	N	17		377
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-		377

HCWD-58				1	RRCID ->	210921	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9484 - 9640	
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	931	2	30	9	N	27		251
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	706	2	22	9	N	20		271
10	1085 N	401	-0-	-684	-0-	387	2	14	9	N	13		284
11	930 N	201	-0-	-729	-0-	195	2	6	9	N	5		289
*12	744 N	161	-0-	-583	-0-	161	2			N	-0-		289
01	403 N	176	-0-	-227	-0-	176	2			N	-0-		289

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

THARP, KATHLEEN				3	RRCID ->	143233	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9314 - 9324	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

RANKIN (DY 8050 SAND)		74691 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
DAF OPERATING, LLC		196980									
THARP		WELL #:	2	RRCID ->	202750	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8053 - 8058
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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAPTOR (YEGUA)		74759 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POLK			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
RAPTOR A		WELL #:	01	RRCID ->	283935	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2580 - 2592
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RAPTOR B		74759 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POLK			
		635131									
		WELL #:	1	RRCID ->	285354	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2618 - 2630
08	0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 W		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 W		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 W		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)		74807 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
AKG OPERATING COMPANY		009566									
JOANN		WELL #:	1	RRCID ->	263401	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9320 - 9323
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



RATTLESNAKE MOUND (5260) 74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526  
SWEET, E. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA  
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526  
I P FARMS -N- WELL #: RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019

RATTLESNAKE MOUND (6400) 74821 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
BLACKSTONE 156 WELL #: 1 RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	19747	25618	-0-	5871	5871	25572	2	46	9	N	42				170
09	30917	22078	-0-	-8839	-0-	22048	2	30	9	N	27				197
10	26855	23301	-0-	-3554	-0-	23268	2	33	9	N	30				227
11	30352	24731	-0-	-5621	-0-	24692	2	39	9	N	35				262
12	42120	24367	-0-	-17753	-0-	24270	2	97	9	N	88	179	1		171
01	19747	12578	-0-	-7169	-0-	11698	2	880	9	N	800	706	1		265

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
BLACKSTONE WELL #: 3 RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779

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

LTS OIL & GAS 511745  
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
RAVEN FOREST (10200)															
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															
RAVEN FOREST UNIT A															
WELL #: 8 RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF.10200 - 10210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		32178 #	49	-0-	-32129	-0-	4	1	34	2	N	10			155
							11	9							
09		18510 #		-0-	-18510	-0-					N	-0-			155
10		217 #		-0-	-217	-0-					N	-0-			155
11		210 #		-0-	-210	-0-					N	-0-			155
12		124 #		-0-	-124	-0-					N	-0-			155
*01		191 R	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	-0-			155

-----															
RAVEN FOREST (11300)															
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															
USA-RAVEN FOREST															
WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 11911 PERF.13145 - 13281															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	642	1	5965	2	Y	5			55
							6	9							
09	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	1017	67	1	936	2	Y	13			68
							14	9							
10	DLQ	G-10	927	-0-	927	1944	59	1	839	2	Y	26			94
							29	9							
11	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	3581	101	1	1464	2	Y	65			159
							72	9							
12		4736 X	1155	-0-	-3581	-0-	71	1	1036	2	Y	44			203
							48	9							
01		2170 X	1183	-0-	-987	-0-	86	1	1069	2	Y	25			228
							28	9							

-----															
USA-RAVEN FOREST															
WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		11129 X	3157	-0-	-7972	-0-	306	1	2840	2	Y	10			174
							11	9							
09	DLQ	G-10	13274	-0-	13274	13274	874	1	12249	2	Y	137	187	1	124
							151	9							
10	DLQ	G-10	13539	-0-	13539	26813	880	1	12598	2	Y	55			179
							61	9							
11	DLQ	G-10	12309	-0-	12309	39122	791	1	11407	2	Y	101	185	1	95
							111	9							
12		52252 X	13130	-0-	-39122	-0-	840	1	12169	2	Y	110			205
							121	9							
01		13702 X	11111	-0-	-2591	-0-	820	1	10210	2	Y	74	191	1	88
							81	9							

-----															
RAVEN FOREST (TAYLOR)															
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															
RAVEN FOREST UNIT A															
WELL #: 7 RRCID -> 290151 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 16538 PERF.15924 - 15944															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7130 #	3935	-0-	-3195	-0-	382	1	3553	2	N	-0-			117
09		6900 #	5907	-0-	-993	-0-	393	1	5503	2	N	10			127
							11	9							
10		7130 #	6070	-0-	-1060	-0-	394	1	5643	2	N	30			157
							33	9							
11		6154 R	6154	-0-	-0-	-0-	398	1	5742	2	N	13			170
							14	9							
12		6540 R	6540	-0-	-0-	-0-	422	1	6115	2	N	3			173
							3	9							
01		6107 #	5586	-0-	-521	-0-	413	1	5149	2	N	22			195
							24	9							

RAYWOOD (COOK MTN.)		74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	008070	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	12485	PERF.11741 - 11863
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	248 1	737 2	N	55 172 1 62
							61 9			
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	248 1	736 2	N	43 105
							47 9			
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	310 1	706 2	N	45 150
							50 9			
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	300 1	700 2	N	44 194
							48 9			
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	189 1	780 2	N	65 189 1 70
							72 9			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 70

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
MORRIS, E.		048169								
		WELL #:	11	RRCID ->	177513	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10864 - 10952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22

HOLBROOK		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
		048169								
		WELL #:	1	RRCID ->	181880	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10879 - 10986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MITCHELL, LEON		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
		048169								
		WELL #:	1	RRCID ->	182273	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11014 - 11164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	620	1	1944	2	N	20			37
						22	9							
09	2490 N	2425	-0-	-65	-0-	600	1	1805	2	N	18			55
						20	9							
10	2604 N	2337	-0-	-267	-0-	620	1	1695	2	N	20			75
						22	9							
11	2490 N	2267	-0-	-223	-0-	560	1	1683	2	N	22			97
						24	9							
12	2511 N	2362	-0-	-149	-0-	620	1	1703	2	N	35			132
						39	9							
01	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	620	1	1648	2	N	28			160
						31	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922  
 HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			429

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
TEXACO FEE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12940 - 13008	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)				74993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681							
HOLBROOK, ELLEN		WELL #:		1	RRCID ->	193538	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12095 - 12171
08	7812 X	6668	-0-	-1144	-0-	3 1	6643 2	Y	20		69
						22 9					
09	7080 X	6029	-0-	-1051	-0-	5963 2	66 9	Y	60		129
10	7409 X	7110	-0-	-299	-0-	7110 2		Y	-0-		129
11	7170 X	6328	-0-	-842	-0-	6328 2		Y	-0-		129
12	7409 X	6800	-0-	-609	-0-	6800 2		Y	-0-		129
01	7099 X	6967	-0-	-132	-0-	6967 2		Y	-0-		129

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)				74993 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
BLOXSOM ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	192899	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12193 - 12251
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)				74993 640	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.				017900							
TEXACO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	145486	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7451 - 7471
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)				74993 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	184336	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10170 - 10524
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (YEGUA 10,700)													
WESTERN ENERGY GROUP, LLC													
MITCHELL, THEO													
74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
911874													
WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)													
FAULCONER ENERGY, LLC													
HEBERT, EMILE													
74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
263648													
WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
08	3348	X	2919	-0-	-429	-0-	202	1	2717	2	N	-0-	160
09	3180	X	1764	-0-	-1416	-0-	165	1	1599	2	N	-0-	160
10	3441	X	2659	-0-	-782	-0-	180	1	2479	2	N	-0-	160
11	3330	X	2544	-0-	-786	-0-	180	1	2364	2	N	-0-	160
12	3441	X	2582	-0-	-859	-0-	177	1	2405	2	N	-0-	160
01	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	185	1	2476	2	N	24	184
							26	9					

FARRIS													
WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
08	7068	X	6683	-0-	-385	-0-	462	1	6202	2	N	17	44
							19	9					
09	7200	X	6913	-0-	-287	-0-	646	1	6249	2	N	16	60
							18	9					
10	7440	X	6993	-0-	-447	-0-	473	1	6506	2	N	13	73
							14	9					
11	7200	X	6290	-0-	-910	-0-	444	1	5834	2	N	11	84
							12	9					
12	7130	X	7123	-0-	-7	-0-	487	1	6608	2	N	25	109
							28	9					
01	7130	X	6888	-0-	-242	-0-	479	1	6398	2	N	10	119
							11	9					

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)													
COSTA ENERGY, LLC													
WHITTAKER													
74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
180534													
WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

RAYWOOD, S. (13,400)													
SUE-ANN OPERATING, L.C.													
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL													
74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
828352													
WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
08	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8594	2	268	9	N	244	147
09	8520	X	8389	-0-	-131	-0-	8148	2	241	9	N	219	194
10	8649	X	8109	-0-	-540	-0-	7848	2	261	9	N	237	75
11	8580	X	8021	-0-	-559	-0-	7773	2	248	9	N	225	120
12	8866	X	8155	-0-	-711	-0-	7883	2	272	9	N	247	187
01	8866	X	8376	-0-	-490	-0-	8112	2	264	9	N	240	242

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC TUER-MITCHELL UNIT		75010 300 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11492 - 11534	
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	266 1	3569 2	Y	8		55
09	3840 X	946	-0-	-2894	-0-	88 1	852 2	Y	5		60
10	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	277 1	3811 2	Y	18		78
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	277 1	3638 2	Y	7		85
12	3968 X	3873	-0-	-95	-0-	266 1	3607 2	Y	-0-		85
01	3968 X	3852	-0-	-116	-0-	266 1	3553 2	Y	30		115

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC MALLETT-MITCHELL COOK MTN UNIT		848681		WELL #: 1L		RRCID -> 067077		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 12153		PERF.11904 - 11998	
08	4867 X	4553	-0-	-314	-0-	3 1	4550 2	Y	-0-		83		
09	4710 X	4349	-0-	-361	-0-	4349 2		Y	-0-		83		
10	4743 X	4312	-0-	-431	-0-	4312 2		Y	-0-		83		
11	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2		Y	-0-		83		
12	4650 X	4367	-0-	-283	-0-	4367 2		Y	-0-		83		
01	4557 X	4315	-0-	-242	-0-	4315 2		Y	-0-		83		

WESTERN ENERGY GROUP, LLC MALLETT UNIT		911874		WELL #: 1		RRCID -> 063775		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 14720		PERF.11942 - 12052	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59		

MALLETT		WELL #: 1		RRCID -> 115271		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12008 - 12094	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

MALLETT		WELL #: 2		RRCID -> 177580		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11686 - 11776	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		75
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		75

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)		75010 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
MITCHELL, TUER		WELL #:		1 C	RRCID -> 124952	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11051	- 11099
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)		75010 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
MALLETT-MITCHELL UNIT #1		WELL #:		1 U	RRCID -> 124169	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH 12153	PERF.10881	- 10925
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	18

RC (JACKSON)		75011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
J. JONES		WELL #:		1	RRCID -> 250569	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 16088	PERF. 6668	- 6680
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102

REASONER (12600)		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
POOLE		WELL #:		3	RRCID -> 197643	COMPL. DATE 04/28/2018	TOTAL DEPTH 12980	PERF.12610	- 12628
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	178
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	191

POOLE		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
		028734							
		WELL #:		2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640	- 12654
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	74



REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	44	1	912	2	N	198	280	1	260
						218	9							
09	1590 N	262	-0-	-1328	-0-	15	1	232	2	N	14	2	1	272
						15	9							
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			272
11	1140 N	19	-0-	-1121	-0-	8	2	11	9	N	10			282
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	12	1	192	2	N	4			286
						4	9							
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	11	46	1	251
						12	9							
SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720					
08	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	731	1	15229	2	N	689	620	1	403
						758	9							
09	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	682	1	10341	2	N	582	631	1	354
						640	9							
10	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	775	1	12219	2	N	728	735	1	347
						801	9							
11	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	750	1	10769	2	N	707	362	1	692
						778	9							
*12	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	763	1	12995	2	N	883	918	1	657
						971	9							
*01	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	768	1	11754	2	N	802	872	1	587
						882	9							
GRAHAM TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946					
08	4061 X	3745	-0-	-316	-0-	3538	2	207	9	N	188	181	1	84
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3857	2	195	9	N	177	189	1	72
10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4650	2	296	9	N	269	182	1	159
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4039	2	305	9	N	277	370	1	66
12	4185 X	3859	-0-	-326	-0-	3605	2	254	9	N	231	182	1	115
01	4774 X	3422	-0-	-1352	-0-	3242	2	180	9	N	164	180	1	99
MCDERMOND		WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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	AMT	CODE	BALANCE
RED BULL (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75177 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12535 -	12563
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67	7	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (AB-4)				75234 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 247		WELL #:		188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799	PERF.12582 -	12586
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (F-4)				75234 013	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR F-4 SD UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	109058	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9224 -	9247
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB A FRIO 11)				75234 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 247		WELL #:		144	RRCID ->	081431	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14551	PERF.10090 -	10157
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RFR TRACT 225		WELL #:		132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10090 -	10213
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GBS "A" ST 247		WELL #:		198	RRCID ->	190463	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9664 -	9674
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1)		75234 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #: 213		RRCID -> 157783		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8700 - 9362
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----										
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7)		75234 078		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 279835		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9744 - 9760
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38	
-----										
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B)		75234 117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
STATE TRACT 247		WELL #: 192		RRCID -> 145346		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11056 - 11068
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----										
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C)		75234 130		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 224		WELL #: 185		RRCID -> 099996		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10878 - 11062
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9	
-----										
RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)		75234 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #: 23		RRCID -> 144156		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10761		PERF.10068 - 10090
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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
-----													
RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)		75234 247		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 224		WELL #: 141 U		RRCID -> 052698		COMPL. DATE 05/16/1972		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10700 - 10720					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT			-0-
-----													
RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)		75234 299		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
STATE TRACT 247		WELL #: 199		RRCID -> 144286		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RFR FRIO 15 GU		WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
-----													
RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B)		75234 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 224		WELL #: 141 L		RRCID -> 008113		COMPL. DATE 02/05/1963		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)		75234 351		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 247		WELL #: 175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)		75234 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 247		WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)		75234 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
RFR TRACT 246		WELL #: 2		RRCID -> 037296		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
-----																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10151 - 10318						
-----																
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10188 - 10208						
-----																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B)		75234 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
RFR TRACT 247		WELL #: 23		RRCID -> 157665		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9954 - 9960						
-----																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)		75234 533		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
RFR TRACT 225		WELL #: 50		RRCID -> 156925		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9385 - 9395						
-----																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)		75234 559		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
RFR TRACT 246		WELL #: 73		RRCID -> 073274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9427 - 9433						
-----																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)			75234 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 246			WELL #: 174 F		RRCID -> 072526		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 11280		PERF. N/A	
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
-----												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)			75234 634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 246			WELL #: 182		RRCID -> 097582		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10500 - 10521	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
-----												
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)			75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 246			WELL #: 1		RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 15204		PERF.13066 - 13075	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
-----												
RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)			75234 650		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 246			WELL #: 182		RRCID -> 136904		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10384 - 10389	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
-----												
RED FISH REEF (MIOCENE 2900)			75234 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 224			WELL #: 131		RRCID -> 130037		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 2922 - 2933	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
-----												

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) 75234 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375  
 RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499  
 STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					59
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					59
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					59
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/22/2007

RED LINE (HARTBURG, UPPER) 75327 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 291414 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 7828 - 7853

08	0	29169	-0-	29169	95952	312	1	28743	2	N	104	117	1			52
						114	9									
09	0 W	18902	-0-	18902	114854	2005	1	16765	2	N	7	33	1			26
						8	9									
10	21518	12697	-0-	-8821	106033	1828	1	10752	2	N	-0-	26	1			-0-
						117	4									
11	22260	3602	-0-	-18658	87375	982	1	2557	2	N	-0-					-0-
						63	4									
12	23002	8361	-0-	-14641	72734	1652	1	6603	2	N	-0-					-0-
						106	4									
01	23002	8699	-0-	-14303	58431	1564	1	7034	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



REUTER (EDWARDS)		76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715							
GAU		WELL #: 1		RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457	
REUTER		WELL #: 1							
08	3038 X	2696	-0-	-342	-0-	2696	2		35
09	2940 X	2658	-0-	-282	-0-	2647	2	11 9	45
10	3038 X	2605	-0-	-433	-0-	2605	2		45
11	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2666	2	2 9	47
12	2759 N	2516	-0-	-243	-0-	2515	2	1 9	48
*01	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		48

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530	
TRACI		WELL #: 2							
08	7533 X	6696	-0-	-837	-0-	6695	2	1 9	28
09	7290 X	6438	-0-	-852	-0-	6438	2		28
10	7533 X	5497	-0-	-2036	-0-	5496	2	1 9	28
11	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2		28
12	6758 X	6692	-0-	-66	-0-	6692	2		28
01	6696 X	6616	-0-	-80	-0-	6615	2	1 9	28

TYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964	
08	3255 X	2305	-0-	-950	-0-	2305	2		109
09	2520 X	2178	-0-	-342	-0-	2178	2		109
10	2604 X	2037	-0-	-567	-0-	2037	2		109
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		109
12	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		109
*01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		109

ETHELMAE		WELL #: 1		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624	
08	13609 X	10833	-0-	-2776	-0-	10832	1	1 9	245
09	13170 X	12942	-0-	-228	-0-	12942	1		245
10	13609 X	9950	-0-	-3659	-0-	9950	1		245
11	13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	1		245
12	13361 X	11597	-0-	-1764	-0-	11597	1		245
01	13361 X	12747	-0-	-614	-0-	12746	1	1 9	245

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECEHELE "170"		76105 700 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
WELL #:		1		RRCID -> 182509		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11206 - 11526				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	518	1	3841	2	N	41	190	1	100
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	45	9	412	1	N	65			165
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	72	9	384	1	N	103	179	1	89
11	2400 X	1888	-0-	-512	-0-	113	9	213	1	N	61			150
*12	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	67	9	663	1	N	138	190	1	4 8 94
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	152	9			N	NO RPT			94
-----														
ENGLAND-VIRNAU		WELL #:		1		RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 11778		PERF.11206 - 11428		
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	405	1	3002	2	N	16			150
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	18	9	386	1	N	14			164
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	15	9	391	1	N	5			169
11	3300 X	2936	-0-	-364	-0-	6	9	343	1	N	1			170
12	3410 X	1437	-0-	-1973	-0-	1	9	150	1	N	3	1	8	172
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	3	9			N	NO RPT			172
-----														
KAECEHELE "170"		WELL #:		2		RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11204 - 11531		
08	3379 X	3004	-0-	-375	-0-	356	1	2631	2	N	15			130
09	3270 X	2799	-0-	-471	-0-	17	9	358	1	N	-0-			130
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	480	1	480	1	N	12			142
11	3360 X	2678	-0-	-682	-0-	13	9	313	1	N	-0-			142
12	3472 X	3212	-0-	-260	-0-	337	1	337	1	N	-0-			142
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			142
-----														
REASER		WELL #:		1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 11798		PERF.11440 - 11568		
08	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	873	1	6469	2	Y	4	1	8	172
09	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	4	9	794	1	Y	5			177
10	5425 X	5413	-0-	-12	-0-	6	9	661	1	Y	7			184
11	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	8	9	745	1	Y	3			187
*12	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	3	9	671	1	Y	4	1	8	190
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	4	9			Y	NO RPT			190

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
-----											
REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659									
REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573	COMPL. DATE 08/04/2002	TOTAL DEPTH 11817	PERF.11153 - 11530				
08	4433 X	3645	-0-	-788	-0-	433 1	3208 2	Y	4	1 8	137
09	3780 X	3367	-0-	-413	-0-	428 1	2917 2	Y	20		157
10	4154 X	3258	-0-	-896	-0-	396 1	2839 2	Y	21		178
11	4020 X	3431	-0-	-589	-0-	400 1	3024 2	Y	6		184
12	4154 X	3508	-0-	-646	-0-	366 1	3125 2	Y	15	168 1 1 8	30
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	17 9		Y	NO RPT		30
-----											
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11817	PERF.11256 - 11462				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179
-----											
REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11154 - 11516				
08	6603 X	4584	-0-	-2019	-0-	543 1	4027 2	N	13	184 1 1 8	50
09	5670 X	4354	-0-	-1316	-0-	550 1	3752 2	N	47		97
10	6541 X	2467	-0-	-4074	-0-	302 1	2165 2	N	-0-		97
11	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	736 1	5562 2	N	65		162
12	6541 X	6374	-0-	-167	-0-	663 1	5663 2	N	44	1 8	205
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	48 9		N	NO RPT		205
-----											
KAECELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11306 - 11538				
08	3379 X	2257	-0-	-1122	-0-	267 1	1982 2	N	7		89
09	2820 X	2158	-0-	-662	-0-	275 1	1876 2	N	6		95
10	3379 X	2590	-0-	-789	-0-	316 1	2266 2	N	7		102
11	3270 X	2689	-0-	-581	-0-	251 1	2432 2	N	5		107
12	3379 X	2787	-0-	-592	-0-	341 1	2432 2	N	13	1 8	119
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	14 9		N	NO RPT		119
-----											
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941	COMPL. DATE 05/03/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11133 - 11501				
08	4650 X	3987	-0-	-663	-0-	470 1	3486 2	N	28	1 8	172
09	4500 X	3413	-0-	-1087	-0-	434 1	2960 2	N	17		189
10	4433 X	3693	-0-	-740	-0-	449 1	3222 2	N	20		209
11	4290 X	3195	-0-	-1095	-0-	371 1	2806 2	N	16	172 1	53
12	4278 X	4081	-0-	-197	-0-	424 1	3618 2	N	35	1 8	87
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	39 9		N	NO RPT		87

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561			
08	5425 X	5169	-0-	-256	-0-	439 1	4729 2	N	1	1 8		116
09	5280 X	5217	-0-	-63	-0-	487 1	4729 2	N	1			117
10	5456 X	3947	-0-	-1509	-0-	482 1	3459 2	N	5			122
11	5280 X	4220	-0-	-1060	-0-	493 1	3724 2	N	3			125
12	5208 X	4241	-0-	-967	-0-	444 1	3791 2	N	5	1 8		129
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT			129
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560			
08	4526 X	3471	-0-	-1055	-0-	408 1	3028 2	N	32	2 8		222
09	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	366 1	3557 2	N	20	174 1		68
10	3968 X	3200	-0-	-768	-0-	385 1	2763 2	N	47			115
11	3840 X	3039	-0-	-801	-0-	351 1	2651 2	N	34			149
12	3565 X	3287	-0-	-278	-0-	339 1	2892 2	N	51	1 8		199
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT			199
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492			
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	273 1	2057 2	N	11	1 8		125
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	267 1	1821 2	N	9			134
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	232 1	1662 2	N	13			147
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	238 1	1800 2	N	8			155
*12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	229 1	1953 2	N	20	1 8		174
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			174
BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516			
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	48 1	359 2	N	-0-			172
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	47 1	320 2	N	-0-			172
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	52 1	372 2	N	-0-			172
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	25 1	192 2	N	-0-			172
*12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	79 1	673 2	N	-0-			172
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	83 1	688 2	N	-0-			172
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REXVILLE (WILCOX)			//CONT.//	76105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.			//CONT.//	429659									
JOHNSTON, EULA MAY			WELL #:	1	RRCID ->	199886	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11425	-	11834
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		
08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	315 1	2336 2	N	5				100
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	440 1	3003 2	N	4				104
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	453 1	3249 2	N	-0-				104
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	397 1	3000 2	N	-0-				104
*12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	475 1	4059 2	N	-0-				104
*01	3689 X	416	-0-	-3273	-0-	45 1	371 2	N	-0-				104
SCHNEIDER			WELL #:	2	RRCID ->	202602	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11211	-	11391
08	3038 X	1395	-0-	-1643	-0-	165 1	1226 2	N	4	1 8			80
09	2520 X	1155	-0-	-1365	-0-	147 1	1004 2	N	4				84
10	2604 X	872	-0-	-1732	-0-	107 1	765 2	N	-0-				84
11	2310 X	1411	-0-	-899	-0-	165 1	1245 2	N	1				85
12	1984 X	1374	-0-	-610	-0-	144 1	1226 2	N	4				89
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT				89
REASER			WELL #:	7	RRCID ->	202603	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11132	-	11500
08	5611 X	3639	-0-	-1972	-0-	513 1	3086 2	N	36				114
09	5400 X	4270	-0-	-1130	-0-	543 1	3705 2	N	20				134
10	5208 X	3861	-0-	-1347	-0-	470 1	3369 2	N	20				154
11	5040 X	4034	-0-	-1006	-0-	469 1	3545 2	N	18				172
12	5208 X	4683	-0-	-525	-0-	484 1	4136 2	N	57	176 1	1 8		52
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT				52
ENGLAND-VIRNAU			WELL #:	3	RRCID ->	203768	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11306	-	11532
08	1116 N	963	-0-	-153	-0-	120 1	842 2	N	1	1 8			137
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	148 1	1008 2	N	3				140
10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	135 1	971 2	N	-0-				140
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	117 1	887 2	N	-0-				140
*12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	148 1	1267 2	N	6	1 8			145
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT				145
KAECELE "170"			WELL #:	4	RRCID ->	203942	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11265	-	11564
08	1829 N	118	-0-	-1711	-0-	14 1	104 2	N	-0-				167
09	1410 N	499	-0-	-911	-0-	62 1	426 2	N	10				177
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	133 1	951 2	N	2				179
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	190 1	1438 2	N	6				185
*12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	220 1	1878 2	N	-0-				185
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT				185

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
08	5177 X	3214	-0-	-1963	-0-	381	1	2825	2	N	7	147 1 1 8 104
09	5010 X	2891	-0-	-2119	-0-	367	1	2502	2	N	20	124
10	5177 X	1832	-0-	-3345	-0-	224	1	1605	2	N	3	127
11	4410 X	2304	-0-	-2106	-0-	268	1	2022	2	N	13	140
12	3937 X	2755	-0-	-1182	-0-	285	1	2436	2	N	31	1 8 170
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	34	9			N	NO RPT	170
RICH RANCH (COOK MTN.)		76382		050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
TC OIL AND GAS, LLC		840303										
BLOXSOM		WELL #:		2	RRCID ->	281159	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12580 -	12610
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RICH RANCH (YEGUA)		76382		750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
VANTAGE OPERATING, LLC		882608										
GOVERNOR BILL DANIEL 161		WELL #:		3	RRCID ->	275496	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7042 -	7522
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RICH RANCH, N. (12270)		76383		527	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
HOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	210877	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12270 -	12323
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIO LOCO (YEGUA)		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
NAISER, J. E. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	127323	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7603 - 7658	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6293 X	6038	-0-	-255	-0-	498 1	5520 2	N	18		121
09	6090 X	3309	-0-	-2781	-0-	20 9	2959 2	N	7		128
10	6293 X	475	-0-	-5818	-0-	342 1	393 2	N	4		132
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	8 9		N	-0-		132
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-	7 1		N	-0-		132
01	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-	4 9		N	-0-		132

MERTA, CELESTINA ET AL		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
CORNELIUS		WELL #:	1	RRCID ->	128345	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7612 - 7668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	432 1	4798 2	N	34		228
09	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	37 9	4824 2	N	16		244
10	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	558 1	4309 2	N	23		267
11	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	18 9	4018 2	N	18		285
12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	852 1	4776 2	N	5		290
*01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	25 9	4237 2	N	-0-	186 1	104

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
CORNELIUS		WELL #:	1	RRCID ->	258100	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2927 - 2937	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002			N	-0-		-0-

KLEIMANN A		77608 868		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	058191	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	10816	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-		-0-

ROCK ISLAND (8400)		77608 868		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	058191	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	10816	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 (8900)				77608 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
PETERSON, JOHN ET AL UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	080276	COMPL. DATE	12/18/1978	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	8867 -	8875
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROCK ISLAND (9900)				77608 905	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
PETERSON, JOHN ETAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058664	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9911 -	9945
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROCK ISLAND, NORTH (3300)				77610 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MOSAIC OIL LLC				589978									
JONES ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3167 -	3169
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)				77611 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ROCK ISLAND SWD, LLC				722926									
ROCK ISLAND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	165565	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3326 -	3415
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROCK ISLAND, SOUTH (2550)				77613 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
DELTA, D. Z.		WELL #:		1	RRCID ->	179739	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2754 -	2766
08	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-			-0-
09	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
01	3472 X	3352	-0-	-120	-0-	3352	2		N	-0-			-0-



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)	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
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								
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					110
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	208	1	1043	2	N	8					118
						9	9									
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	208	1	1874	2	N	17					135
						19	9									
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	280	1	2079	2	N	10					145
						11	9									
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	307	1	1930	2	N	21					166
						23	9									
*01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	315	1	2030	2	N	17					183
						19	9									

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								
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					74
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	325	2	N	-0-					74
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	2	N	-0-					74
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	N	-0-					74

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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1		77615 620		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								
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	63	1	315	2	N	-0-					-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	63	1	327	2	N	-0-					-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	49	1	360	2	N	-0-					-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	49	1	309	2	N	-0-					-0-
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	51	1	327	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280									
FRITSCH, DAVID A		WELL #: 1		RRCID -> 124762		COMPL. DATE 06/26/1990			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690		
M O	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
08	4061 X	2766	-0-	-1295	-0-	2766	2	N	-0-		185
09	3930 X	2938	-0-	-992	-0-	2932	2	6 9 N	5		190
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4344	2	10 9 N	9		199
11	3390 X	2964	-0-	-426	-0-	2964	2	N	-0-		199
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4354	2	2 9 N	2		201
01	4309 X	3531	-0-	-778	-0-	3525	2	6 9 N	5		206
-----											
PRAIRIE CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680		
08	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	150	1	7193 2 N	-0-		94
09	5010 X	4373	-0-	-637	-0-	150	1	4223 2 N	-0-		94
10	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	155	1	7279 2 N	-0-		94
11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	150	1	7070 2 N	-0-		94
12	5177 X	4343	-0-	-834	-0-	155	1	4188 2 N	-0-		94
01	5177 X	3975	-0-	-1202	-0-	155	1	3820 2 N	-0-		94
-----											
PARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989			TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618		
08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	-0-		27
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	N	-0-		27
10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2	N	-0-		27
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	N	-0-		27
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-		27
*01	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-		27
-----											
YOUNG, JOHN H., INC.		948460									
ROITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 115950		COMPL. DATE 05/19/1984			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
-----											
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608		
08	11687 X	7011	-0-	-4676	-0-	578	1	6398 2 N	32		208
09	11400 X	9062	-0-	-2338	-0-	722	1	8336 2 N	4		212
10	11780 X	9281	-0-	-2499	-0-	803	1	8470 2 N	7	1 1	218
11	11400 X	10537	-0-	-863	-0-	830	1	9697 2 N	9	177 1	50
12	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	886	1	9568 2 N	25		75
*01	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	836	1	8650 2 N	24	2 1	97
-----											
KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460											
COUNTS, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677				
M	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
08	8184 X	5240	-0-	-2944	-0-	434	1	4800	2	N	5		78
09	7260 X	6675	-0-	-585	-0-	531	1	6137	2	N	6		84
10	6727 X	6603	-0-	-124	-0-	571	1	6020	2	N	11		95
11	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	561	1	6563	2	N	12		107
12	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	624	1	6735	2	N	5		112
*01	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	621	1	6422	2	N	8	1 1	119

JULIE		WELL #: 1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

JENNIFER		WELL #: 1		RRCID -> 127131		COMPL. DATE 04/13/1988			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	9734 X	4756	-0-	-4978	-0-	394	1	4360	2	N	2		77
09	9420 X	9297	-0-	-123	-0-	740	1	8548	2	N	8		85
10	9734 X	9674	-0-	-60	-0-	837	1	8823	2	N	13	1 1	97
11	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	884	1	10332	2	N	3		100
12	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	1045	1	11289	2	N	5		105
*01	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	922	1	9537	2	N	10	1 1	114

MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	137	1	1520	2	N	1		85
09	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	184	1	2128	2	N	4		89
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	170	1	1794	2	N	-0-		89
11	3000 N	3220	-0-	220	220	254	1	2966	2	N	-0-		89
12	3100 N	3027	-0-	-73	147	257	1	2770	2	N	-0-		89
*01	2613 N	2466	-0-	-147	-0-	218	1	2248	2	N	-0-		89

ROOT (2150)		78146 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931											
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT		WELL #: 1		RRCID -> 069374		COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	17	1	1399	2	N	-0-		-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	291	1	928	2	N	-0-		-0-
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	227	1	435	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057							
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190	
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-	-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-	-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2	N	-0-	-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-	-0-
*12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2	N	-0-	-0-
*01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-	-0-

  

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265							
BARROW		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
ROSANNA (WILCOX 10600)				78211 650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
SCHILLER				WELL #:	1	RRCID ->	120853	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	10668	- 10688	
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
-----															
UECKERT				WELL #:	1	RRCID ->	158840	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	10708	- 10715	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
-----															
ROSANNA (WILCOX 10750)				78211 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067											
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #:	1 C	RRCID ->	124957	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10726	- 10742	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	W	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	0	W	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	0	W	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
-----															
ROSANNA (WILCOX 10860)				78211 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067											
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #:	1 T	RRCID ->	124956	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10864	- 10880	
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
-----															
ROSANNA (WILCOX 11000)				78211 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067											
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #:	1-T	RRCID ->	148066	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11036	- 11080	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT			181
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT			181
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT			181
-----															
ROSENBERG (COCKFIELD 7720)				78319 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
LAMAY CORPORATION				484025											
MAY - FB				WELL #:	1	RRCID ->	129897	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7723	- 7727	
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

ROSENBERG (FRIO 4500)		78319 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
AMERICAN BRECO "B"		WELL #:	4	RRCID ->	254263	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4581 - 4593			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSENBERG (FRIO 5100)		78319 438		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
AMERICAN BRECO "B"		WELL #:	4	RRCID ->	175626	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5356 - 5359			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
IPACT		425810												
GILLMAN		WELL #:	4	RRCID ->	119424	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	6241 - 6249			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018														

OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
ROSENBAUM ET AL		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	266542	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	6241 - 6248			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

ROSENBERG (5025 FRIO) 78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 MILLER, SADIE WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80

OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499								
ROBINOWITZ		WELL #:		RRCID -> 116741		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	61
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	61
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	61
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013										

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
DYER "D"		WELL #:		RRCID -> 184418		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890						
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	343	1	2764	2	N	70	57	1	97
						77	9							
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	413	1	2569	2	N	3			100
						3	9							
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	287	1	2782	2	N	66	57	1	109
						73	9							
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	410	1	2672	2	N	74	61	1	122
						81	9							
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	384	1	2672	2	N	73	59	1	136
						80	9							
*01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	402	1	2509	2	N	11			147
						12	9							

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
MUELLER		WELL #:		RRCID -> 207013		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637						
08	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	308	1	2488	2	N	71	51	1	171
						78	9							
09	2850 X	2708	-0-	-142	-0-	372	1	2313	2	N	21			192
						23	9							
10	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	260	1	2521	2	N	63	52	1	203
						69	9							
11	2910 X	2727	-0-	-183	-0-	354	1	2306	2	N	61	53	1	211
						67	9							
12	3007 X	2816	-0-	-191	-0-	344	1	2395	2	N	70	237	1	44
						77	9							
01	2883 X	2698	-0-	-185	-0-	370	1	2310	2	N	16			60
						18	9							

DYER UNIT		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
MUELLER		120648								
DYER UNIT		WELL #:		RRCID -> 233039		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



ROUND BUNCH (HACKBERRY)		78535 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
ROUND BUNCH		WELL #: 1		RRCID -> 205441		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9690 - 9734	
M	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
08	16016	11403	-0-	-4613	-0-	7589 3	3814 9	N	3467	3273 1	2276
09	13326	11238	-0-	-2088	-0-	7214 3	4024 9	N	3658	3782 1	2152
10	9455	9291	-0-	-164	-0-	5840 3	3451 9	N	3137	3006 1	2283
11	9150	10165	-0-	1015	1015	6375 3	3790 9	N	3445	3646 1	2082
12	9455	11501	-0-	2046	3061	7324 3	4177 9	N	3797	3998 1	1881
*01	15912	11153	-0-	-4759	-0-	7088 3	4065 9	N	3695	3370 1	2206

ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
D.C. ENERGY		196099									
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8910 - 8915	
M	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014											

ROWAN, NORTH (10,800)		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
SUMMERS, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10858 - 10864	
M	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
08	499 R	100	-0-	-399	-0-	100 2		N	-0-		56
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		56
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		N	-0-		56
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56

SUMMERS, E. L. SWD		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		749152									
		WELL #: 1		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2337 - 2371	
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600)		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
SUMMERS, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 126726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 3535 - 3585	
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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KNAPE		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		749152									
		WELL #: 1		RRCID -> 170908		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10832 - 10836	
M	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
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	904 2	2 9	N	2		40
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		40
10	713 N	174	-0-	-539	-0-	174 2		N	-0-		40
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 WATSON, F M, TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	431 2	83 9		N	75			342
09	1470	-0-	-0-	-1470	-0-				N	8			350
10	1519	41	-0-	-1478	-0-	11 2	30 9		N	27	163 1		214
11	1470	5509	-0-	4039	4039	5353 2	156 9		N	142	314 1		42
*12	1519	1561	-0-	42	4081	1448 2	113 9		N	103			145
*01	1519	776	-0-	-743	3338	723 2	53 9		N	48			193

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	299 1	3815 2	Y		40			43
						44 9							
09	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	227 1	3895 2	Y		43	54 1		32
						47 9							
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	317 1	4667 2	Y		60			92
						66 9							
11	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	286 1	9036 2	Y		289	87 1		294
						318 9							
12	4309 X	3680	-0-	-629	-0-	140 1	3467 2	Y		66	200 1		160
						73 9							
01	5053 X	4986	-0-	-67	-0-	256 1	4636 2	Y		85	111 1		134
						94 9							

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	8804 #	1774	-0-	-7030	-0-	121	1	1548	2	Y	95		291
09	5118 R	5118	-0-	-0-	-0-	105	9	4729	2	Y	103	277 1	117
10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	40		157
11	7440 #	-0-	-0-	-7440	-0-	44	9			Y	-0-	92 1	65
*12	7097 R	7097	-0-	-0-	-0-	267	1	6634	2	Y	178	136 1	107
01	5301 #	2048	-0-	-3253	-0-	196	9	1886	2	Y	53	70 1	90
						104	1						
						58	9						

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

08	496 N	329	-0-	-167	-0-	24	1	303	2	Y	2		87
09	480 N	383	-0-	-97	-0-	2	9	358	2	Y	4	8 1	83
10	403 N	212	-0-	-191	-0-	21	1	198	2	Y	1		84
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	4	9			Y	-0-		84
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	13	1			Y	-0-	7 1	77
01	217 N	16	-0-	-201	-0-	1	9	15	2	Y	-0-		77

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	885	2	64	9	N	58		230
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	988	2	85	9	N	77	177 1	130
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	975	2	53	9	N	48		178
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	772	2	48	9	N	44		222
*12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1235	2	73	9	N	66	180 1	108
*01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1233	2	99	9	N	90		198

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RUGELEY, SW (14400)		78875 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLSON, JO ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	090935	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	15475	PERF.14154 - 14279		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	101	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	101	
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	101	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	101	
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	101	
01		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-	101	

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
08		4464 #	862	-0-	-3602	-0-	60 1	763 2	Y	35	184 1	121
							39 9					
09		4320 #	251	-0-	-4069	-0-	14 1	234 2	Y	3	27 1	97
							3 9					
10		3906 #	693	-0-	-3213	-0-	43 1	629 2	Y	19		116
							21 9					
11		3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-		116
12		3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	21 1	95
*01		1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	70 1	1258 2	Y	41		136
							45 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PAULUS ESTATE		120117										
		WELL #:	1	RRCID ->	223657	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 6470 - 6494		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	1345	-0-	1345	6193	1342 2	3 9	N	3		34
09		7250	1245	-0-	-6005	188	1234 2	11 9	N	10		44
10		1457 N	1260	-0-	-197	-0-	1259 2	1 9	N	1		45
11		1290 N	1133	-0-	-157	-0-	1132 2	1 9	N	1		46
12		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1243 1	2 9	N	2		48
01		1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1206 2	2 9	N	2		50

OIL AND GAS DIVISION

SABINE TRAM (WILCOX 2)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
BLACK STONE-JEBCO														
79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON														
877099														
WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760														
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	3317	2700	-0-	-617	-0-	569	1	1765	3	N	333	171	1	283
						366	9							
09	3180 #	2278	-0-	-902	-0-	492	1	1496	3	N	264	350	1	197
						290	9							
10	2635 #	2036	-0-	-599	-0-	704	1	1031	3	N	274	185	1	286
						301	9							
11	2610 #	2129	-0-	-481	-0-	678	1	1183	3	N	244	353	1	177
						268	9							
12	2697 #	2088	-0-	-609	-0-	725	1	1076	3	N	261	180	1	258
						287	9							
01	2697 #	1760	-0-	-937	-0-	716	1	857	3	N	170	187	1	241
						187	9							

SABINE TRAM (YEGUA 7800)														
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION														
HANKAMER														
79373 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON														
269066														
WELL #: 1 RRCID -> 282393 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8708 - 8720														
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	260	1	1083	2	N	802	356	1	594
						882	9							
09	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-					N	34	534	1	94
10	744 #	71	-0-	-673	-0-	50	1	21	9	N	19			113
11	2160 #	455	-0-	-1705	-0-	220	1	235	9	N	214			327
12	2232 #	812	-0-	-1420	-0-	230	1	29	2	N	503	356	1	474
						553	9							
01	2232 #	1073	-0-	-1159	-0-	220	1	596	2	N	234			708
						257	9							

SAM HOUSTON														
WHEELER OPERATING CORPORATION														
GIBBS BROTHERS & COMPANY A														
80054 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER														
914263														
WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042														
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDY (WILCOX, LOWER)														
WAGNER OIL COMPANY														
KAINER-HARFST GAS UNIT														
80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
891175														
WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082														
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	3162 X	2577	-0-	-585	-0-	544	1	1976	2	N	52			182
						57	9							
09	2880 X	2483	-0-	-397	-0-	602	1	1838	2	N	39			221
						43	9							
10	2883 X	2821	-0-	-62	-0-	651	1	2107	2	N	57	178	1	100
						63	9							
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	630	1	2059	2	N	75			175
						83	9							
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	651	1	2040	2	N	66			241
						73	9							
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			241

OIL AND GAS DIVISION

-----													
SARAH WHITE, EAST (9200)		81038 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WILLIAM RUBEL		WELL #:		1		RRCID -> 287938		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 9251 - 9266	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		7223 #	5513	-0-	-1710	-0-	1744 1	1871 2	N	1725	1778 1		232
							1898 9						
09		7091 R	7091	-0-	-0-	-0-	3604 1	1672 2	N	1650	1495 1		387
							1815 9						
10		6851 #	5326	-0-	-1525	-0-	1860 1	1652 2	N	1649	1671 1		365
							1814 9						
11		6150 #	5197	-0-	-953	-0-	1815 1	1615 2	N	1606	1611 1		360
							1767 9						
12		7316 #	5323	-0-	-1993	-0-	1794 1	1699 2	N	1664	1619 1		405
							1830 9						
01		7316 #	4628	-0-	-2688	-0-	1543 1	1527 2	N	1416	1451 1		370
							1558 9						
-----													
SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)		81038 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101											
HENCK "A"		WELL #:		1		RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908		PERF. 11249 - 11253	
-----													
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
01	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	
-----													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	
-----													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	
-----													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWAB (ACE)		81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
KIRBY LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
WEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
BLACKSTONE B		WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496		
08	279 #	35	-0-	-244	-0-	35 2	Y	-0-		3
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		3
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		3
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		3
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		3
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		3

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
ORYX - SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613		
08	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 4	Y	-0-	50
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-		Y	NO RPT	50
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		Y	-0-	50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	50
12	DELQ PR	25	-0-	25	B	25		Y	-0-	50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	25		Y	NO RPT	50

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		//CONT.//		81851 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152						
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:			RRCID -> 167570	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 8585	- 8616	
M	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				6
RECLASSIFIED TO OIL					01/03/2019					

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)				81851 726	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152						
SEABREEZE LAND CO		WELL #:		7	RRCID -> 166793	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8088	- 8103	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		6
WORKED OVER ANOTHER ZONE..					01/15/1998					

PIPKIN, S. W. "A"		WELL #:		18	RRCID -> 170440	COMPL. DATE 10/11/1998	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 8194	- 8204	
08	60 R	30	-0-	-30	-0-	30 4	Y	-0-		25
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		25
10	31 #	13	-0-	-18	-0-		Y	-0-		25
11	30 #	11	-0-	-19	-0-		Y	-0-		25
*12	DELQ PR	10	-0-	10	10		Y	-0-		25
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	10		Y	NO RPT		25

SEABREEZE (MARG. 7830)				81851 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152						
ACOM, O. H.		WELL #:		15	RRCID -> 162629	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7752	- 7773	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
08	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-		N	-0-		40
09	3210 #	-0-	-0-	-3210	-0-		N	-0-	40 1	-0-
10	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-		N	-0-		-0-
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-		N	-0-		-0-
*12	299 #	-0-	-0-	-299	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/14/2021					



SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
ORIX-SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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							
08	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	4			Y	-0-				22
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				22
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	DELQ PR	5	-0-	5	-0-	5				Y	-0-				22
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				22

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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2022 - WELL PLUGGED 2/15/2022															

SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 071505		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINTZ ESTATE "A"		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN							
		521516													
		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516										
HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	8 1	232 2	N	-0-			-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2	N	-0-			-0-
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9 1	248 2	N	-0-			-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	180 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	7 1	220 2	N	-0-			-0-
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2 1	82 2	N	-0-			-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	N	-0-			-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	8 1	285 2	N	-0-			-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3 1	159 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534				
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	42 1	538 2	Y	10			238
						11 9						
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	50 1	523 2	Y	-0-			238
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56 1	617 2	Y	10			248
						11 9						
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	60 1	737 2	Y	18	180 1		86
						20 9						
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	62 1	685 2	Y	36			122
						40 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			122

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890				
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LIEBERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
09	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4 2		N	-0-			230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			230
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			230
12	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	22	18 2	N	-0-			230
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22		N	NO RPT			230

HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326				
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	N	-0-			33
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17 1	386 2	N	-0-			33
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13 1	293 2	N	-0-			33
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	321 2	N	-0-			33
12	403 N	259	-0-	-144	-0-	11 1	248 2	N	-0-			33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

OIL AND GAS DIVISION

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516							
HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.10360 - 10385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08		1253 N	1253	-0-	-0-	75 1	1178 2	N	-0-		57
09		2353 N	2353	-0-	-0-	145 1	2201 2	N	6		63
						7 9					
10		2291 N	2291	-0-	-0-	150 1	2133 2	N	7		70
						8 9					
11		1836 N	1836	-0-	-0-	135 1	1701 2	N	-0-		70
12		2418 N	2198	-0-	-220	155 1	2037 2	N	5		75
						6 9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		75
-----											
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9812 - 9824
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10412 - 10466
08		4093 X	4093	-0-	-0-	180 1	3913 2	N	-0-		-0-
09		3741 X	3741	-0-	-0-	174 1	3567 2	N	-0-		-0-
10		3777 X	3777	-0-	-0-	180 1	3597 2	N	-0-		-0-
11		3892 X	3892	-0-	-0-	180 1	3712 2	N	-0-		-0-
*12		3816 X	3816	-0-	-0-	186 1	3630 2	N	-0-		-0-
01		775 X	NO RPT	-0-	-775			N	NO RPT		-0-
-----											
SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
WING, SARAH F.		WELL #:		82	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 3200 - 5500
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:	45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056 PERF. 5278 - 5285		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099				ONE WELL		CNTY: POLK		
BLACK STONE 'T'		WELL #:	1	RRCID ->	287044	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500 PERF. 5320 - 5336	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WING, SARAH F.		82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
		WELL #:	40	RRCID ->	083963	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156 PERF. 3820 - 3860	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685								
CARTWRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	278073	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	13073 PERF. 9584 - 9590	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	4	146
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	2	148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	2	150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	2	152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	2	154
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	2	156

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	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		//CONT.//		82145 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770								
WING, SARAH F.		WELL #:		60	RRCID ->	111045	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	8299 - 8319
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)		82145 220		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: POLK					
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
WING, SARAH F.		WELL #:		88	RRCID ->	269944	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8319 - 8376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4650 #	4630	-0-	-20	-0-	881 1	3644 2	N	95	86 1		37
						105 9						
09	4500 #	4449	-0-	-51	-0-	708 1	3653 2	N	80	98 1		19
						88 9						
10	4650 #	2714	-0-	-1936	-0-	760 1	1857 2	N	88	77 1		30
						97 9						
11	4470 #	2863	-0-	-1607	-0-	839 1	1940 2	N	76	68 1		38
						84 9						
12	4619 #	3909	-0-	-710	-0-	916 1	2915 2	N	71	84 1		25
						78 9						
01	4619 #	3212	-0-	-1407	-0-	891 1	2211 2	N	100	76 1		49
						110 9						

SERBIN (TAYLOR SAND)		82265 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: BASTROP					
E P C OIL & GAS, INC.		238482										
STANCIK, JANICE KAY		WELL #:		1	RRCID ->	142139	COMPL. DATE	11/22/1990	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			10
09	12 #	8	-0-	-4	-0-	8 2		Y	-0-			10
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-			10
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-			10
12	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			10
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			10

KRAUSS, DONNA		WELL #:		1	RRCID ->	142140	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			32
09	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			32
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			32
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-			32
12	93 #	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-			32
01	93 #	9	-0-	-84	-0-	9 2		N	-0-			32

ROITSCH, ROGER		WELL #:		1	RRCID ->	142141	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	10 #	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y	-0-			11
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			11
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			11
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			11
12	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y	-0-			11
01	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		Y	-0-			11

ROITSCH, ROGER		WELL #:		2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	10 #	4	-0-	-6	-0-	4 2		Y	-0-			11
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			11
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			11
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			11
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		Y	-0-			11
01	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-			11

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.// 238482									
KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #: 1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115	
M	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2	Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2	Y	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2	Y	-0-			-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2	Y	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
-----											
PESCHKE, J. M. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098			
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			24
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			24
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			24
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			24
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			24
*01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			24
-----											
SAN DIA PRODUCING COMPANY		745960		RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068			
PETRASH-HARRIS		WELL #: 1									
08	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			35
09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			35
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			35
*11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			35
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			35
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			35
-----											
TRIVISTA OPERATING LLC		871169		RRCID -> 126196		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939			
STEINBACH -A-		WELL #: 1									
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-			-0-
09	300 #	299	-0-	-1	-0-	299 2	Y	-0-			-0-
10	310 #	302	-0-	-8	-0-	302 2	Y	-0-			-0-
11	330 #	288	-0-	-42	-0-	288 2	Y	-0-			-0-
12	310 #	297	-0-	-13	-0-	297 2	Y	-0-			-0-
01	310 #	291	-0-	-19	-0-	291 2	Y	-0-			-0-
-----											
MIKULEC -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
-----											
COOK, KATHERINE E.		WELL #: 1A		RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
ESCHBERGER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4932 - 4945					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
-----															
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4998 - 5014					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
-----															
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
-----															
MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 5032 - 5064					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
12	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-				10
*01	14B2 EXT	24	-0-	24	44	24	2			Y	-0-				10
-----															
HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
-----															
GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968					
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				8
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				8
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				8
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				8
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				8
*01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				8
-----															
DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984					
08	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-				-0-
10	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-				-0-
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-				-0-
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
ESCHBERGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	127839	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4930 - 4950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	341 #	178	-0-	-163	-0-	178	2			Y	-0-		7
09	330 #	164	-0-	-166	-0-	164	2			Y	-0-		7
10	341 #	163	-0-	-178	-0-	163	2			Y	-0-		7
11	210 #	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-		7
12	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-		7
01	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-		7
-----													
SAVANAH RIDGE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	128209	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF.	5033 - 5043
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
-----													
ESCHBERGER -C-				WELL #:	3	RRCID ->	128239	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	4924 - 4940
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-		-0-
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-		-0-
10	341 #	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-		-0-
11	360 #	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-		-0-
12	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-		-0-
01	372 #	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-		-0-
-----													
HOFFMAN				WELL #:	2	RRCID ->	128324	COMPL. DATE	06/21/1988	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5157 - 5167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
-----													
ECHO-BLASIG				WELL #:	2	RRCID ->	128434	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	5296	PERF.	5155 - 5177
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32 1	22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
-----													
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY				WELL #:	3	RRCID ->	128435	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5125 - 5138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A				WELL #:	1	RRCID ->	128436	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	5143 - 5158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-		109 2			Y	-0-			24
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-		137 2			Y	-0-			24
10	62 #	14	-0-	-48	-0-		14 2			Y	-0-			24
11	60 #	43	-0-	-17	-0-		34 2	9 9		Y	8			32
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-		42 2	24 9		Y	22			54
*01	64 R	64	-0-	-0-	-0-		39 2	25 9		Y	23	52 1		25

HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3 2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	6	3 2			Y	-0-			-0-
11	6 R	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030				
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	8	8 2	6 9		Y	5			18
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	10 2			Y	-0-			18
10	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	83 2			Y	-0-			18
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	163 2			Y	-0-			18
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			18
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			18

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050				
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	101 2			Y	-0-			-0-
09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	83 2			Y	-0-			-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	84 2			Y	-0-			-0-
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	69 2			Y	-0-			-0-
12	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	34 2			Y	-0-			-0-
01	93 #	6	-0-	-87	-0-	6	6 2			Y	-0-			-0-

MEUTH		WELL #: 1		RRCID -> 129025		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 5037 - 5044				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2022

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2		-0-			19
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	105	2	1 9	1			20
10	559 R	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3 9	3	16	1	7
11	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		-0-			7
12	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2		-0-			7
01	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	2		-0-			7
-----												
STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254		
08	186 #	104	-0-	-82	-0-	101	2	3 9	3			15
09	180 #	139	-0-	-41	-0-	133	2	6 9	5	7	1	13
10	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2		-0-			13
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2		-0-			13
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	136	2	6 9	5			18
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	134	2	6 9	5	13	1	10
-----												
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141		
08	1 R	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
-----												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 4		RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 5021 - 5040	
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
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-		-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
*01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		-0-
-----											
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BEHRENS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 5218 - 5232	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 5		RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4964 - 4978	
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
*01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		-0-
-----											
SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113	
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
09	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838	
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		-0-
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2	Y	-0-		-0-
10	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
-----											
MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	36 1	16
10	14B2 EXT	1218	-0-	1218	-0-	1218	2	4 9	4		20
11	14B2 EXT	998	-0-	998	-0-	2216	2	3 9	3		23
12	14B2 EXT	675	-0-	675	-0-	2891	2	14 9	13		36
*01	3324	772	-0-	-2552	-0-	339	2	6 9	5		41

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			17
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			17
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			17
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-			17
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-			17
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-			17
-----												
PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974		
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			17
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	111 2	11 9	Y	-10			27
10	93 #	25	-0-	-68	-0-	25 2		Y	-0-			27
11	60 #	33	-0-	-27	-0-	33 2		Y	-0-			27
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2		Y	-0-			27
01	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-			27
-----												
STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853		
08	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-			10
09	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			10
10	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			10
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	151 2		Y	-0-			10
12	217 #	139	-0-	-78	-0-	139 2		Y	-0-			10
01	217 #	131	-0-	-86	-0-	131 2		Y	-0-			10
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 6		RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4894 - 4908		
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			83
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			83
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			83
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			83
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			83
*01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			83
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 7		RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4979 - 4993		
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			1
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			1
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			1
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			1
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			1
*01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			1
-----												
GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	38 2	2 9	Y	2		8
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	38 2	3 9	Y	3		11
10		135 R	135	-0-	-0-	-0-	121 2	14 9	Y	13	10 1	14
11		104 R	104	-0-	-0-	-0-	100 2	4 9	Y	4		18
12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		18
*01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		18
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006												
08		41 R	41	-0-	-0-	-0-	38 2	3 9	Y	3		9
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	39 2	2 9	Y	2		11
10		134 R	134	-0-	-0-	-0-	121 2	13 9	Y	12	9 1	14
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	101 2	6 9	Y	5		19
12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		19
*01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		19
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926												
08		41 R	41	-0-	-0-	-0-	38 2	3 9	Y	3		9
09		39 R	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	Y	1		10
10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	122 2	14 9	Y	13	9 1	14
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	101 2	6 9	Y	5		19
12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		19
*01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		19
-----												
O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043												
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		7
09		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-		7
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		7
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-1		8
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-		8
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-		8
-----												
GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A												
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		20
09		30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-		20
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		20
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		20
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		20
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		20
-----												
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
-----												
RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130												
08		14B2 EXT	73	-0-	73	130	73 2		Y	-0-		10
09		14B2 EXT	111	-0-	111	241	111 2		Y	-0-		10
10		14B2 EXT	14	-0-	14	255	14 2		Y	-0-		10
11		279 R	24	-0-	-255	-0-	24 2		Y	-0-		10
12		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		10
01		93 #	43	-0-	-50	-0-	37 2	6 9	Y	5		15

-----												
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP		
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		8	RRCID ->	143733	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5012 - 5030
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2			7
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2			7
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-		122	2			7
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			7
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-		81	2			7
*01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	2			7
-----												
GLOGER, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	144161	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5109 - 5145
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			7
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			7
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			7
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-		2	2			7
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2			7
*01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			7
-----												
WEISER A		WELL #:		2	RRCID ->	144347	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	5174 - 5198
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-		105	2			32
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	-0-		102	2			32
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	-0-		109	2	1 9	Y	33
11	120 #	44	-0-	-76	-0-	-0-		44	2		Y	33
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	33
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	33
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		9	RRCID ->	144799	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4968 - 4986
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2			6
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2			6
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	-0-		121	2			6
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2			6
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-		81	2			6
*01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	2			6
-----												
STEINBACH I		WELL #:		1	RRCID ->	144812	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5035 - 5062
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
STEINBACH H		WELL #:		1	RRCID ->	144813	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5192	PERF.	5051 - 5082
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MEUTH		WELL #:		2	RRCID ->	149900	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			15
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			15
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			15
11	5 #	4	-0-	-1	-0-		4	2			Y	-0-			15
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2			Y	-0-			15
*01	52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2			Y	-0-			15

TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230					
08	180 R	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5	5	1		21
09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	164	2	33	9	Y	30	20	1		31
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4	20	1		15
11	180 #	58	-0-	-122	-0-	58	2			Y	-0-				15
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				15
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				15

PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988					
08	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				10
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-				10
10	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-				10
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-				10
12	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-				10
01	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-				10

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 5122 - 5138			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29

BEHRENS-GLOGER		WELL #: 2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5170 - 5210			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STUESSY		WELL #: 1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5279		PERF. 5048 - 5065			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A					
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-				21
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	93	2	30	9	Y	27				48
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	25	2	11	9	Y	10	35	1		23
11	90 #	42	-0-	-48	-0-	38	2	4	9	Y	4				27
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-				27
01	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-				27

-----																
SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169											
STEINBACH "D"			WELL #:		1	RRCID ->	286866	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	5355	PERF. 5231 - 5253				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				31
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
-----																
WEISE-SCHULZE			WELL #:		1	RRCID ->	286869	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	5732	PERF. 5631 - 5669				
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
-----																
STEINBACH "F"			WELL #:		3	RRCID ->	286928	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	5362	PERF. 5206 - 5233				
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-
-----																
FISCHER			WELL #:		3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 5163 - 5176				
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		46 R	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-				-0-
11		53 R	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-				-0-
12		22 R	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-				-0-
01		31 #	9	-0-	-22	-0-		9	2		N	-0-				-0-
-----																
WYNN. GUY #2			WELL #:		2	RRCID ->	291698	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5150 - 5192				
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12		0 W	21	-0-	21	21		6	2	15	9	N	14			14
01		0 W	5	-0-	5	26		5	2			N	-0-			14
-----																
SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)			82366 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC			950523													
BAILEY, ARBRA			WELL #:		1	RRCID ->	166654	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	13190	PERF.12333 - 12507				
08		217 N	171	-0-	-46	-0-		135	3	36	9	N	33			187
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-		125	3	14	9	N	13	173	1	27
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-		172	3	22	9	N	20			47
11		180 N	130	-0-	-50	-0-		99	3	31	9	N	28			75
12		155 N	123	-0-	-32	-0-		110	3	13	9	N	12			87
01		186 N	175	-0-	-11	-0-		151	3	24	9	N	22			109



-----																
SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)			82366 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POLK						
BBX OPERATING, L.L.C.			058908													
SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #: 2		RRCID -> 047489			COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BARKLEY, LOUIS			WELL #: 1		RRCID -> 058009			COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
-----																
ZARVONA ENERGY LLC			950523		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON						
JONES, T. E.			WELL #: 1		RRCID -> 055172			COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A						
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				63
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-				63
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				63
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-				63
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				63
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				63
-----																
SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #: 3		RRCID -> 188838			COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446						
08	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-				250
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-				250
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-				250
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-				250
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				250
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-				250
-----																
SHANGHAI (D-3)			82654 350		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON						
INLAND OCEAN, INC.			424607													
WRIGHT-APPLING GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 286735			COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8982 - 9410						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)		82655 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566														
BEARD, L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201432		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE RANCH		82655 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		120648														
		WELL #: 4		RRCID -> 242420		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319								
08	403 N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-	193	1			74
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					74
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	74	1			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WILBECK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418								
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS)		83047 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
ARCADIA OPERATING, LLC		028734														
HOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930								
08	5301 #	2211	-0-	-3090	-0-	2191	2	20	9	N	18					222
09	3870 #	3614	-0-	-256	-0-	3611	2	3	9	N	3					225
10	6200 #	2686	-0-	-3514	-0-	2652	2	34	9	N	31					256
11	6000 #	1489	-0-	-4511	-0-	1487	2	2	9	N	2	179	1			79
12	5022 #	2717	-0-	-2305	-0-	2705	2	12	9	N	11					90
01	3720 #	2763	-0-	-957	-0-	2741	2	22	9	N	20					110

ALLAR		83047 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
		028734														
		WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494								
08	5115 #	2175	-0-	-2940	-0-	2168	2	7	9	N	6					200
09	5220 #	3497	-0-	-1723	-0-	3472	2	25	9	N	23	181	1			42
10	11098 #	3043	-0-	-8055	-0-	3034	2	9	9	N	8					50
11	10740 #	812	-0-	-9928	-0-	812	2			N	-0-					50
12	9331 #	894	-0-	-8437	-0-	894	2			N	-0-					50
01	3627 #	1765	-0-	-1862	-0-	1765	2			N	-0-					50

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734									
ALLAR		WELL #:		1B	RRCID ->	211961	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10604 - 10628	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	3340 R	3340	-0-	-0-	-0-	2369 2	971 9	N	883	856 1			198
09	3183 R	3183	-0-	-0-	-0-	2239 2	944 9	N	858	864 1			192
10	2852 #	2583	-0-	-269	-0-	1420 2	1163 9	N	1057	878 1			371
11	1950 #	1761	-0-	-189	-0-	1061 2	700 9	N	636	867 1			140
*12	2629 R	2629	-0-	-0-	-0-	1721 2	908 9	N	825	698 1			267
01	3348 #	3286	-0-	-62	-0-	2387 2	899 9	N	817	851 1			233
-----													
SANRAY		WELL #:		1	RRCID ->	212146	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9950 - 9968	
08	9455 #	5765	-0-	-3690	-0-	5677 2	88 9	N	80				205
09	9150 #	7571	-0-	-1579	-0-	7474 2	97 9	N	88	181 1			112
10	13795	5367	-0-	-8428	-0-	5271 2	96 9	N	87				199
11	13350	8184	-0-	-5166	-0-	8089 2	95 9	N	86	184 1			101
12	13671 #	5148	-0-	-8523	-0-	5038 2	110 9	N	100				201
01	7812 #	5777	-0-	-2035	-0-	5664 2	113 9	N	103	174 1			130
-----													
HOOD		WELL #:		2	RRCID ->	218919	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10827 - 10848	
08	1054 #	693	-0-	-361	-0-	496 2	197 9	N	179	170 1			139
09	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1552 2	217 9	N	197	178 1			158
10	1767 #	1438	-0-	-329	-0-	1272 2	166 9	N	151	172 1			137
11	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1253 2	195 9	N	177	177 1			137
*12	3008 R	3008	-0-	-0-	-0-	2817 2	191 9	N	174	175 1			136
*01	2927 R	2927	-0-	-0-	-0-	2782 2	145 9	N	132	174 1			94
-----													
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	250669	COMPL. DATE	05/30/2021	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9526 - 9733	
08	13795	35722	-0-	21927	103810	33353 2	2369 9	N	2154	2304 1			209
09	13350	20468	-0-	7118	110928	18240 2	2228 9	N	2025	1980 1			254
10	13795	39092	-0-	25297	136225	36883 2	2209 9	N	2008	1951 1			311
11	13350	29277	-0-	15927	152152	27272 2	2005 9	N	1823	1755 1			379
*12	13795	28666	-0-	14871	167023	26756 2	1910 9	N	1736	1753 1			362
*01	13795	26900	-0-	13105	180128	25361 2	1539 9	N	1399	1444 1			317
-----													
SANRAY		WELL #:		2	RRCID ->	250690	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9435 - 9455	
08	13795	40745	-0-	26950	75314	40057 2	688 9	N	625	554 1			157
09	13350	43358	-0-	30008	105322	42804 2	554 9	N	504	547 1			114
10	13795	32260	-0-	18465	123787	31720 2	540 9	N	491	366 1			239
11	13350	28284	-0-	14934	138721	27764 2	520 9	N	473	555 1			157
12	13795	26900	-0-	13105	151826	26404 2	496 9	N	451	371 1			237
01	13795	25661	-0-	11866	163692	25207 2	454 9	N	413	559 1			91
-----													
NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10128 - 10140	
08	2108 #	1289	-0-	-819	-0-	994 2	295 9	N	268	173 1			200
09	2040 #	859	-0-	-1181	-0-	591 2	268 9	N	244	173 1			271
10	3503 #	1101	-0-	-2402	-0-	838 2	263 9	N	239	348 1			162
11	3390 #	1305	-0-	-2085	-0-	1039 2	266 9	N	242	172 1			232
12	3348 #	2058	-0-	-1290	-0-	1792 2	266 9	N	242	360 1			114
*01	2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	1774 2	254 9	N	231	172 1			173
-----													
ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9630 - 9647	
08	3100 #	1117	-0-	-1983	-0-	1100 2	17 9	N	15				182
09	5265 R	5265	-0-	-0-	-0-	5241 2	24 9	N	22				204
10	4492 R	4492	-0-	-0-	-0-	4474 2	18 9	N	16				220
11	3000 #	1258	-0-	-1742	-0-	1248 2	10 9	N	9				229
12	2232 #	417	-0-	-1815	-0-	407 2	10 9	N	9	181 1			57
01	2232 #	858	-0-	-1374	-0-	849 2	9 9	N	8				65

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734								
OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID ->	285859	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9988 - 10004
M	O	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
08	13795	22892	-0-	9097	247748	22651 2	241 9	N	219	182 1		169
09	13350	27037	-0-	13687	261435	26840 2	197 9	N	179	183 1		165
10	13795	14023	-0-	228	261663	13838 2	185 9	N	168	184 1		149
11	13350	16334	-0-	2984	264647	16115 2	219 9	N	199	181 1		167
*12	13795	14631	-0-	836	265483	14411 2	220 9	N	200	185 1		182
01	13795	15013	-0-	1218	266701	14785 2	228 9	N	207	184 1		205

SHEPHERD (7600)				83047 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257								
WARD, HERMAN H.		WELL #:		1	RRCID ->	073152	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5610 - 5950
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEPHERD, E. (WX)				83048 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC				028734								
CHOATE		WELL #:		1	RRCID ->	290904	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8093 - 8100
08	49848	42480	-0-	-7368	-0-	34957 2	5730 4	N	1630	1778 1		265
09	48240	6567	-0-	-41673	-0-	1793 9		N	153	360 1		58
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	5349 2	168 9	N	-0-			58
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	43400	-0-	-0-	-43400	-0-			N	5			63
01	36735 #	25894	-0-	-10841	-0-	24661 2	1233 9	N	1121	742 1		442

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	150135	COMPL. DATE	05/25/1994	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3106 - 3114
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	89	RRCID ->	180698	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3077 - 3080
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	181486	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3024 - 3026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2921 - 2926		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389 - 3391		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SHERIDAN (WILCOX)				83107 175	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
COPANO PROCESSING LLC				176382										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3650 - 3820		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHERIDAN (WILCOX -A- A)				83107 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	277246	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	12815 - 12862		
08	30659 #	-0-	-0-	-30659	-0-					N	-0-			50
09	24480 #	16721	-0-	-7759	-0-					N	276	186	1	140
10	25822 R	25822	-0-		-0-	16417	3	304	9	N	374	347	1	167
11	22148 R	22148	-0-		-0-	25411	3	411	9	N	319	353	1	133
12	19105 R	19105	-0-		-0-	21797	3	351	9	N	258	181	1	210
01	25823 #	16645	-0-	-9178	-0-	18821	3	284	9	N	309	175	1	344
						16305	3	340	9	N				

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 43 U		RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	45 1	702 2	Y	8	9 1	1
						9 9					
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	39 1	631 2	Y	8	8 1	1
						9 9					
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	42 1	670 2	Y	9	8 1	2
						10 9					
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	41 1	652 2	Y	9	9 1	2
						10 9					
12	713 N	543	-0-	-170	-0-	30 1	504 2	Y	8	8 1	2
						9 9					
*01	713 N	405	-0-	-308	-0-	23 1	372 2	Y	9	10 1	1
						10 9					
-----											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190			
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	Y	-0-	-0-	
*01	62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	-0-	



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

08	62 N	8	-0-	-54	-0-	6 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	3 1	46 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	5 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	51 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

08	9517 X	8406	-0-	-1111	-0-	496 1	7764 2	Y	133	142 1		17
						146 9						
09	9210 X	8234	-0-	-976	-0-	473 1	7615 2	Y	133	126 1		24
						146 9						
10	9455 X	9292	-0-	-163	-0-	541 1	8595 2	Y	142	136 1		30
						156 9						
11	8730 X	8586	-0-	-144	-0-	494 1	7930 2	Y	147	148 1		29
						162 9						
12	9021 X	6942	-0-	-2079	-0-	387 1	6420 2	Y	123	125 1		27
						135 9						
*01	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	542 1	8739 2	Y	165	168 1		24
						182 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

08	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	367 1	5752 2	Y	63	68 1		8
						69 9						
09	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	340 1	5476 2	Y	61	58 1		11
						67 9						
10	6045 X	6033	-0-	-12	-0-	353 1	5608 2	Y	65	62 1		14
						72 9						
11	5850 X	5698	-0-	-152	-0-	330 1	5296 2	Y	65	66 1		13
						72 9						
12	6045 X	4617	-0-	-1428	-0-	259 1	4293 2	Y	59	59 1		13
						65 9						
*01	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	352 1	5672 2	Y	75	77 1		11
						83 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
*01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-



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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370															
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	Y	15	16	1	2
							17	9							
09		1350 N	1047	-0-	-303	-0-	60	1	970	2	Y	15	14	1	3
							17	9							
10		1240 N	1070	-0-	-170	-0-	62	1	991	2	Y	15	15	1	3
							17	9							
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	67	1	1072	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	70	1	1167	2	Y	14	14	1	3
							15	9							
*01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	87	1	1403	2	Y	18	18	1	3
							20	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295															
08		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	154	1	2418	2	Y	21	23	1	3
							23	9							
09		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	150	1	2407	2	Y	21	20	1	4
							23	9							
10		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	146	1	2323	2	Y	22	21	1	5
							24	9							
11		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	138	1	2217	2	Y	24	24	1	5
							26	9							
12		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	115	1	1911	2	Y	20	21	1	4
							22	9							
*01		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	137	1	2210	2	Y	26	26	1	4
							29	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380															
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	4	3	1	1
							4	9							
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
*01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008													TOTAL DEPTH	11098	PERF.10118	- 10766
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-		2	1		-0-
09	11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-					Y	-0-					-0-
10	5797 X	23	-0-	-5774	-0-	1	1	16	2	Y	5	4	1			1
11	2160 X	19	-0-	-2141	-0-	1	1	17	2	Y	1	2	1			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31 X	21	-0-	-10	-0-	1	1	13	2	Y	6	5	1			1
						7	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010													TOTAL DEPTH	11191	PERF. 9923	- 10212
08	6076 X	5790	-0-	-286	-0-	343	1	5373	2	Y	67	73	1			8
09	5880 X	5558	-0-	-322	-0-	321	1	5163	2	Y	67	63	1			12
10	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	388	1	6163	2	Y	70	67	1			15
11	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	377	1	6059	2	Y	74	74	1			15
12	5859 X	5341	-0-	-518	-0-	300	1	4974	2	Y	61	63	1			13
*01	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	402	1	6482	2	Y	82	83	1			12
						90	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008													TOTAL DEPTH	11107	PERF. 9028	- 10405
08	3224 X	2950	-0-	-274	-0-	175	1	2735	2	Y	36	39	1			5
09	2670 X	2657	-0-	-13	-0-	153	1	2465	2	Y	35	34	1			6
10	2883 X	2774	-0-	-109	-0-	162	1	2570	2	Y	38	36	1			8
11	2850 X	2685	-0-	-165	-0-	155	1	2486	2	Y	40	40	1			8
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	189	1	3126	2	Y	33	34	1			7
*01	2945 X	2799	-0-	-146	-0-	161	1	2590	2	Y	44	45	1			6
						48	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965													TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A	
08	8246 X	1225	-0-	-7021	-0-	74	1	1151	2	Y	-0-					-0-
09	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	72	1	1158	2	Y	-0-					-0-
10	1457 X	1176	-0-	-281	-0-	70	1	1106	2	Y	-0-					-0-
11	1230 X	1174	-0-	-56	-0-	69	1	1105	2	Y	-0-					-0-
12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	87	1	1441	2	Y	-0-					-0-
*01	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	106	1	1708	2	Y	-0-					-0-

-----  
 SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5338 X	846	-0-	-4492	-0-	50 1	786 2	Y	9	10 1		1
						10 9						
09	860 X	860	-0-	-0-	-0-	50 1	799 2	Y	10	9 1		2
						11 9						
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	47 1	750 2	Y	10	10 1		2
						11 9						
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	48 1	766 2	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	47 1	777 2	Y	9	9 1		2
						10 9						
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	51 1	829 2	Y	12	12 1		2
						13 9						

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664  
 -----

08	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	187 1	2933 2	Y	26	29 1		3
						29 9						
09	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	156 1	2508 2	Y	26	24 1		5
						29 9						
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	204 1	3247 2	Y	27	26 1		6
						30 9						
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	181 1	2902 2	Y	29	29 1		6
						32 9						
12	2759 X	2694	-0-	-65	-0-	152 1	2516 2	Y	24	25 1		5
						26 9						
*01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	189 1	3048 2	Y	32	32 1		5
						35 9						

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	81 1	1273 2	Y	12	13 1		1
						13 9						
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	76 1	1219 2	Y	12	11 1		2
						13 9						
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	78 1	1237 2	Y	12	11 1		3
						13 9						
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	72 1	1157 2	Y	13	13 1		3
						14 9						
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	71 1	1173 2	Y	10	11 1		2
						11 9						
*01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	91 1	1463 2	Y	14	14 1		2
						15 9						

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042  
 -----

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	163 1	2558 2	Y	29	31 1		4
09	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	32 9	2439 2	Y	28	27 1		5
10	2728 N	2606	-0-	-122	-0-	31 9	2421 2	Y	30	29 1		6
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	152 1	2546 2	Y	33	33 1		6
12	2697 N	2060	-0-	-637	-0-	33 9	1914 2	Y	28	28 1		6
*01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	159 1	2590 2	Y	35	36 1		5
						36 9						
						115 1						
						31 9						
						161 1						
						39 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

08	6417 X	3403	-0-	-3014	-0-	200 1	3139 2	Y	58	69 1		7
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	64 9	5668 2	Y	83	75 1		15
10	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	352 1	5960 2	Y	86	83 1		18
11	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	91 9	5609 2	Y	93	93 1		18
12	6324 X	4717	-0-	-1607	-0-	375 1	4367 2	Y	79	80 1		17
*01	6417 X	6365	-0-	-52	-0-	95 9	5888 2	Y	102	104 1		15
						349 1						
						102 9						
						263 1						
						87 9						
						365 1						
						112 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

08	22344 X	22344	-0-	-0-	-0-	1327 1	20776 2	Y	219	238 1		27
09	21331 X	21331	-0-	-0-	-0-	241 9	19862 2	Y	214	203 1		38
10	22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	1234 1	20871 2	Y	228	218 1		48
11	21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	235 9	19760 2	Y	237	238 1		47
12	21297 X	17376	-0-	-3921	-0-	1313 1	16173 2	Y	207	209 1		45
*01	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	251 9	21241 2	Y	264	271 1		38
						1231 1						
						261 9						
						975 1						
						228 9						
						1317 1						
						290 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	68	-0-	-180	-0-	4	1	61	2	Y	3	4	1	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	9	72	2	Y	4	3	1	1
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	3	3	1	1
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	39	2	Y	4	4	1	1
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	3	3	1	1
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	4	4	1	1
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164														
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	7	7	1	1
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	8	9	369	2	Y	6	6	1	1
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	7	7	1	1
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	7	9	376	2	Y	7	7	1	1
12	403 N	213	-0-	-190	-0-	24	1	197	2	Y	4	4	1	1
*01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	8	9	410	2	Y	6	6	1	1
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	22	1	345	2	Y	3	4	1	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	3	9	335	2	Y	4	3	1	1
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	21	1	340	2	Y	3	3	1	1
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	4	9	326	2	Y	4	4	1	1
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	20	1	287	2	Y	3	3	1	1
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	4	4	1	1
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----														
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		77	RRCID -> 080275		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9944 - 10114			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	25	1	394	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	24	1	386	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	22	1	358	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
*01	496 N	447	-0-	-49	-0-	26	1	414	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		79	RRCID -> 080726		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10194 - 10233			
-----														
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	23	1	383	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		78	RRCID -> 081949		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 10504		PERF. 9958 - 10049			
-----														
08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	199	1	3112	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
09	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	183	1	2948	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	196	1	3120	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	183	1	2932	2	Y	15	15	1	3
						17	9							
12	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	148	1	2460	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
*01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	196	1	3156	2	Y	15	16	1	2
						17	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 162568		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9274 - 9620			
-----														
08	5952 X	5808	-0-	-144	-0-	344	1	5386	2	Y	71	77	1	9
						78	9							
09	5760 X	5620	-0-	-140	-0-	324	1	5220	2	Y	69	66	1	12
						76	9							
10	5952 X	5758	-0-	-194	-0-	336	1	5342	2	Y	73	70	1	15
						80	9							
11	5700 X	5519	-0-	-181	-0-	319	1	5114	2	Y	78	78	1	15
						86	9							
12	5859 X	4589	-0-	-1270	-0-	257	1	4257	2	Y	68	68	1	15
						75	9							
*01	5797 X	5717	-0-	-80	-0-	328	1	5297	2	Y	84	87	1	12
						92	9							



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 205347		COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10420 - 10760		
08	1116 N	353	-0-	-763	-0-	20	1	310	2	Y	21	23	1	3
09	990 N	499	-0-	-491	-0-	23	9	448	2	Y	21	20	1	4
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	2	Y	22	21	1	5
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	24	9	961	2	Y	24	24	1	5
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	662	2	Y	19	20	1	4
*01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	21	9	742	2	Y	26	26	1	4
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 205598		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 11050			PERF.10400 - 10528		
08	11191 X	6836	-0-	-4355	-0-	404	1	6324	2	Y	98	107	1	12
09	10770 X	9252	-0-	-1518	-0-	108	9	8610	2	Y	97	92	1	17
10	11005 X	10845	-0-	-160	-0-	535	1	10097	2	Y	103	98	1	22
11	10500 X	10414	-0-	-86	-0-	107	9	9690	2	Y	109	109	1	22
12	9548 X	8252	-0-	-1296	-0-	635	1	7687	2	Y	92	94	1	20
*01	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	113	9	10595	2	Y	119	122	1	17
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 205818		COMPL. DATE 02/13/2018			TOTAL DEPTH 11130			PERF.10466 - 10472		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 207024		COMPL. DATE 06/02/2010			TOTAL DEPTH 11050			PERF. 8525 - 8538		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 209046		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 10450			PERF. 9830 - 10328		
08	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	264	1	4139	2	Y	41	45	1	5
09	4290 X	4178	-0-	-112	-0-	45	9	3892	2	Y	40	38	1	7
10	4433 X	4240	-0-	-193	-0-	242	1	3945	2	Y	43	41	1	9
11	4290 X	4048	-0-	-242	-0-	44	9	3764	2	Y	45	45	1	9
12	4433 X	3041	-0-	-1392	-0-	248	1	2827	2	Y	39	39	1	9
*01	4433 X	4002	-0-	-431	-0-	47	9	3718	2	Y	49	51	1	7
-----														



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	11	1	173	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	11	1	174	2	Y	15	15	1	3
						17	9							
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	586	2	Y	15	16	1	2
						17	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	148	1	2311	2	Y	26	29	1	3
						29	9							
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	145	1	2331	2	Y	26	24	1	5
						29	9							
10	2542 N	2238	-0-	-304	-0-	131	1	2077	2	Y	27	26	1	6
						30	9							
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	148	1	2383	2	Y	29	29	1	6
						32	9							
12	2542 N	2289	-0-	-253	-0-	129	1	2134	2	Y	24	25	1	5
						26	9							
*01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	153	1	2464	2	Y	33	33	1	5
						36	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*01	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	131	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
08	25313 X	25313	-0-	-0-	-0-	24822	2	491	9	Y	446	483	1	56
09	22057 X	22057	-0-	-0-	-0-	21580	2	477	9	Y	434	412	1	78
10	23046 X	23046	-0-	-0-	-0-	22539	2	507	9	Y	461	442	1	97
11	21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	20491	2	532	9	Y	484	485	1	96
12	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	14850	2	440	9	Y	400	409	1	87
*01	21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	21182	2	589	9	Y	535	545	1	77

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5704 X	5424	-0-	-280	-0-	321	1	5033	2	Y	64	68 1
						70	9					8
09	5370 X	5093	-0-	-277	-0-	294	1	4730	2	Y	63	60 1
						69	9					11
10	5518 X	5274	-0-	-244	-0-	308	1	4892	2	Y	67	64 1
						74	9					14
11	5340 X	5110	-0-	-230	-0-	295	1	4737	2	Y	71	71 1
						78	9					14
12	5425 X	2645	-0-	-2780	-0-	148	1	2452	2	Y	41	46 1
						45	9					9
*01	5425 X	5356	-0-	-69	-0-	309	1	4977	2	Y	64	64 1
						70	9					9
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360												
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	17	18 1
						19	9					2
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	Y	16	15 1
						18	9					3
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	17	16 1
						19	9					4
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	38	1	615	2	Y	18	18 1
						20	9					4
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	Y	15	16 1
						17	9					3
*01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	Y	20	20 1
						22	9					3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796												
08	4185 X	4120	-0-	-65	-0-	245	1	3839	2	Y	33	36 1
						36	9					4
09	3930 X	3849	-0-	-81	-0-	223	1	3590	2	Y	33	31 1
						36	9					6
10	4216 X	3914	-0-	-302	-0-	229	1	3648	2	Y	34	33 1
						37	9					7
11	4080 X	3790	-0-	-290	-0-	220	1	3530	2	Y	36	36 1
						40	9					7
12	4216 X	3089	-0-	-1127	-0-	174	1	2880	2	Y	32	32 1
						35	9					7
*01	4123 X	3788	-0-	-335	-0-	219	1	3525	2	Y	40	41 1
						44	9					6
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	2852 X	1379	-0-	-1473	-0-	57	1	894	2	Y	389	433	1	49
						428	9							
09	2460 X	967	-0-	-1493	-0-	31	1	505	2	Y	392	371	1	70
						431	9							
10	2108 X	1243	-0-	-865	-0-	44	1	692	2	Y	461	434	1	97
						507	9							
11	1620 X	1058	-0-	-562	-0-	35	1	564	2	Y	417	431	1	83
						459	9							
12	1674 X	764	-0-	-910	-0-	20	1	327	2	Y	379	379	1	83
						417	9							
*01	1364 X	967	-0-	-397	-0-	22	1	356	2	Y	535	541	1	77
						589	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	162	1	2540	2	Y	31	34	1	4
						34	9							
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	149	1	2401	2	Y	30	29	1	5
						33	9							
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	159	1	2521	2	Y	33	31	1	7
						36	9							
11	2640 N	2609	-0-	-31	-0-	151	1	2421	2	Y	34	34	1	7
						37	9							
12	2666 N	2232	-0-	-434	-0-	125	1	2075	2	Y	29	30	1	6
						32	9							
*01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	158	1	2545	2	Y	38	39	1	5
						42	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934														
08	8277 X	7556	-0-	-721	-0-	446	1	6990	2	Y	109	118	1	14
						120	9							
09	7770 X	5665	-0-	-2105	-0-	325	1	5228	2	Y	102	98	1	18
						112	9							
10	8029 X	6439	-0-	-1590	-0-	374	1	5941	2	Y	113	107	1	24
						124	9							
11	7770 X	6563	-0-	-1207	-0-	377	1	6054	2	Y	120	120	1	24
						132	9							
12	8029 X	5463	-0-	-2566	-0-	304	1	5047	2	Y	102	104	1	22
						112	9							
*01	7564 X	6922	-0-	-642	-0-	396	1	6382	2	Y	131	134	1	19
						144	9							

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
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	170	1	2658	2	Y	23	25	1	3
09	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	106	1	1710	2	Y	22	21	1	4
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	203	1	3222	2	Y	24	23	1	5
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	183	1	2943	2	Y	25	25	1	5
12	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	103	1	1707	2	Y	22	22	1	5
*01	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	105	1	1698	2	Y	27	28	1	4
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
08	1271 N	527	-0-	-744	-0-	31	1	492	2	Y	4	4	1	1
09	810 N	555	-0-	-255	-0-	32	1	519	2	Y	4	4	1	1
10	620 N	422	-0-	-198	-0-	25	1	396	2	Y	1	2	1	-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	4	3	1	1
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	4	4	1	1
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	2	3	1	-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
08	6045 X	5240	-0-	-805	-0-	310	1	4851	2	Y	72	76	1	9
09	5580 X	5135	-0-	-445	-0-	296	1	4759	2	Y	73	69	1	13
10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	317	1	5038	2	Y	80	76	1	17
11	5070 X	3959	-0-	-1111	-0-	228	1	3658	2	Y	66	70	1	13
12	5301 X	3627	-0-	-1674	-0-	203	1	3357	2	Y	61	61	1	13
*01	5456 X	4753	-0-	-703	-0-	273	1	4399	2	Y	74	76	1	11
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	178 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 1	199 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	172 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	8 1	138 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
-----												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360												
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052												
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	7 1	103 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	5 1	88 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	4 1	56 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO												
COPANO PROCESSING LLC 176382												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

SHERIDAN (YEGUA)		83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 282638		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	330	-0-	330	330	19	1	311	2	Y	-0-	-0-

SHERIDAN (YEGUA 5000)		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815										
BLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 271754		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5004 - 5008				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 - 1720					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
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					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
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					
*08		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	15	29	1	22	7	-0-
*09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2021																
SILSBEE (Y-5)				83584 696	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HARDIN								
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875												
F. P. ELLIOT FEE		WELL #:			RRCID ->	283603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13684 - 13770					
08		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
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					
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	143070	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7873 - 7891					
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051  
 ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

08	30721 X	24871	-0-	-5850	-0-	24714	2	157	9	N	143	177	1				177
09	29730 X	23107	-0-	-6623	-0-	22956	2	151	9	N	137	182	1				132
10	28706 X	490	-0-	-28216	-0-	479	2	11	9	N	10						142
11	24840 X	-0-	-0-	-24840	-0-					N	4						146
12	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	5						151
01	24862 X	-0-	-0-	-24862	-0-					N	115	185	1				81

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

08	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-						20
09	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-						20
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-						20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-						20

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

SKULL CREEK (MIOCENE 1700) 83949 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
GARRISON LTD. 295861  
BUNGE, GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 214684 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) 84061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500  
NELSON, B. P. A-40 WELL #: 1 RRCID -> 207707 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224

08	1209 N	1017	-0-	-192	-0-	193	1	809	3	N	14	118	1			43
09	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	223	1	771	3	N	37					80
10	1395 N	1047	-0-	-348	-0-	211	1	779	3	N	52	60	1			72
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	216	1	843	3	N	68	55	1			85
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	224	1	940	3	N	47	68	1			64
01	1054 N	741	-0-	-313	-0-	240	1	451	3	N	45	79	1			30

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
MASTERS ONSHORE, LLC 532952  
SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
CAMOIL, INC. 127449  
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)													84331 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
ORO RESOURCES, LLC													626507											
GEORGE RANCH													WELL #:	1	RRCID ->	182228	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9842	-	9885
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE									
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1	17									
09	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	13	2	1	9	Y	1	1	1	17									
10	DLQ	G-10	10	-0-	10	24	9	2	1	9	Y	1	1	1	17									
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	29	4	2	1	9	Y	1	1	1	17									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT			17									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT			17									
GEORGE RANCH													WELL #:	2	RRCID ->	182762	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10416	-	10558
08		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2808	2	52	9	Y	47	44	1	72									
09	DLQ	G-10	5583	-0-	5583	5583	5521	2	62	9	Y	56	47	1	81									
10	DLQ	G-10	4019	-0-	4019	9602	3951	2	68	9	Y	62	57	1	86									
11	DLQ	G-10	438	-0-	438	10040	401	2	37	9	Y	34	27	1	93									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10040					Y	NO RPT			93									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10040					Y	NO RPT			93									
GEORGE RANCH													WELL #:	5	RRCID ->	189412	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	13395	PERF.	10020	-	10078
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
GEORGE RANCH													WELL #:	4	RRCID ->	189850	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	10294	-	11403
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1	14									
09	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	13	2	1	9	Y	1	1	1	14									
10	DLQ	G-10	10	-0-	10	24	9	2	1	9	Y	1	1	1	14									
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	29	4	2	1	9	Y	1	1	1	14									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT			14									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT			14									
GEORGE RANCH													WELL #:	7	RRCID ->	192297	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9854	-	9884
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	24	2	6	9	Y	5	4	1	17									
09	DLQ	G-10	168	-0-	168	168	145	2	23	9	Y	21	18	1	20									
10	DLQ	G-10	129	-0-	129	297	104	2	25	9	Y	23	21	1	22									
11	DLQ	G-10	53	-0-	53	350	40	2	13	9	Y	12	10	1	24									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	350					Y	NO RPT			24									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	350					Y	NO RPT			24									
GEORGE RANCH													WELL #:	1SD	RRCID ->	193844	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4708	-	4766
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
GEORGE RANCH													WELL #:	14	RRCID ->	199303	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10790	-	10832
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1	16									
09	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	26	2	1	9	Y	1	1	1	16									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT			16									
11	DLQ	G-10	8	-0-	8	35	7	2	1	9	Y	1	1	1	16									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT			16									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT			16									

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FORT BEND				
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507														
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005										TOTAL DEPTH	12517	PERF.10236 - 10239		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1	19
09	DLQ G-10	17	-0-	17	17	16	2	1	9	Y	1	1	1	19
10	DLQ G-10	12	-0-	12	29	11	2	1	9	Y	1	1	1	19
11	DLQ G-10	5	-0-	5	34	4	2	1	9	Y	1	1	1	19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT			19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT			19
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009										TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9938 - 9975		
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	663	2	231	9	Y	210	200	1	464
09	DLQ G-10	716	-0-	716	716	509	2	207	9	Y	188	158	1	494
10	DLQ G-10	590	-0-	590	1306	364	2	226	9	Y	205	190	1	509
11	DLQ G-10	263	-0-	263	1569	140	2	123	9	Y	112	91	1	530
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1569					Y	NO RPT			530
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1569					Y	NO RPT			530
SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FORT BEND				
ORO RESOURCES, LLC 626507														
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001										TOTAL DEPTH	11995	PERF.11646 - 11706		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004										TOTAL DEPTH	11870	PERF.11571 - 11641		
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1567	2	220	9	Y	200	190	1	559
09	DLQ G-10	1650	-0-	1650	1650	1453	2	197	9	Y	179	150	1	588
10	DLQ G-10	1255	-0-	1255	2905	1040	2	215	9	Y	195	181	1	602
11	DLQ G-10	519	-0-	519	3424	401	2	118	9	Y	107	86	1	623
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3424					Y	NO RPT			623
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3424					Y	NO RPT			623
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004										TOTAL DEPTH	10870	PERF.10620 - 10682		
08	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2555	2	102	9	Y	93	89	1	100
09	DLQ G-10	3172	-0-	3172	3172	3080	2	92	9	Y	84	70	1	114
10	DLQ G-10	2304	-0-	2304	5476	2204	2	100	9	Y	91	85	1	120
11	DLQ G-10	906	-0-	906	6382	851	2	55	9	Y	50	40	1	130
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6382					Y	NO RPT			130
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6382					Y	NO RPT			130
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005										TOTAL DEPTH	11277	PERF.11024 - 11082		
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1350	2	62	9	Y	56	53	1	68
09	DLQ G-10	602	-0-	602	602	581	2	21	9	Y	19	16	1	71
10	DLQ G-10	439	-0-	439	1041	416	2	23	9	Y	21	19	1	73
11	DLQ G-10	173	-0-	173	1214	161	2	12	9	Y	11	9	1	75
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1214					Y	NO RPT			75
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1214					Y	NO RPT			75

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507  
 GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10	390	-0-	390	1560	386	2	4	9	Y	4	3	1			21
09	DLQ G-10	468	-0-	468	2028	465	2	3	9	Y	3	3	1			21
*10	2000 N	336	-0-	-1664	364	333	2	3	9	Y	3	3	1			21
*11	494 N	130	-0-	-364	-0-	128	2	2	9	Y	2	2	1			21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 ORO RESOURCES, LLC 626507  
 GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576

08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	90	1	935	2	Y	162	154	1			294
						178	9									
09	DLQ G-10	1976	-0-	1976	1976	159	1	1657	2	Y	145	122	1			317
						160	9									
10	DLQ G-10	1474	-0-	1474	3450	114	1	1186	2	Y	158	147	1			328
						174	9									
11	DLQ G-10	1017	-0-	1017	4467	921	2	96	9	Y	87	70	1			345
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4467					Y	NO RPT					345
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4467					Y	NO RPT					345

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091  
 HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

08	8556 #	5350	-0-	-3206	-0-	137	1	5026	2	N	170	172	1			306
						187	9									
09	6600 #	5515	-0-	-1085	-0-	146	1	5161	2	N	189	184	1			311
						208	9									
10	6541 #	5990	-0-	-551	-0-	149	1	5612	2	N	208	182	1			337
						229	9									
11	6330 #	5651	-0-	-679	-0-	124	1	5122	2	N	368	357	1			348
						405	9									
12	5967 R	5967	-0-	-0-	-0-	135	1	5593	2	N	217	176	1			389
						239	9									
01	5983 #	4487	-0-	-1496	-0-	83	1	4043	2	N	328	426	1			291
						361	9									

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
 VERDUN OIL & GAS LLC 884566  
 CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					213
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					213
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					213
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					213
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					213
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					213

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					289
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					289
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					289
11	480 N	77	-0-	-403	-0-	77	3			N	-0-					289
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					289
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					289

OIL AND GAS DIVISION

SOMERVILLE (GEORGETOWN)		//CONT.//		84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242368	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10207	PERF.	10023 - 10082			
M	O	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			340
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			340
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			340
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			340
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			340
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			340
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2021															

SOUR LAKE				84693 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN							
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875											
ARCO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	198364	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4462 - 4512			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2020															

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710				CNTY: HARDIN							
TEXACO FEE 4598		WELL #:		2	RRCID ->	159226	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4480 - 4499			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE (EY-3)				84693 330	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WAGNER OIL COMPANY				891175											
JACK KNIFE		WELL #:		2	RRCID ->	281629	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	9361 - 9568			
08	18396	18396	-0-	-0-	-0-	220	1	16197	2	N	1799	1795	1		283
09	31996	16763	-0-	-15233	-0-	1979	9	212	1	N	1702	1445	1		540
10	1581	16067	-0-	14486	14486	1872	9	218	1	N	1662	1804	1		398
11	13524	13524	-0-	-0-	14486	208	1	11625	2	N	1537	1629	1		306
12	0	15625	-0-	15625	30111	1691	9	210	1	N	1888	1778	1		416
01	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	28530	2077	9			N	NO RPT				416

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			
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-				115
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				115
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				115
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				115
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2021 - PLUGGED 10.28.21										

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047										
BLACK STONE		WELL #:	2	RRCID ->	177123	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	11922	PERF.10625 - 10642		
08	7347 X	4785	-0-	-2562	-0-	4750 2	35 9	Y	32	54 1	10 8	148
09	DLQ G-10	5210	-0-	5210	5210	5200 2	10 9	Y	9	17 1		140
10	10325 X	5115	-0-	-5210	-0-	5100 2	15 9	Y	14	34 1		120
11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	158 2	14 9	Y	13	53 1		80
12	5394 X	2307	-0-	-3087	-0-	2300 2	7 9	Y	6	36 1		50
01	5394 X	2707	-0-	-2687	-0-	2650 2	57 9	Y	52	35 1		67

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		
08	21204	17825	-0-	-3379	-0-	17425 2	400 9	N	364	369 1		200
09	20520	11960	-0-	-8560	-0-	11749 2	211 9	N	192	182 1		210
10	18724 #	14583	-0-	-4141	-0-	14185 2	398 9	N	362	375 1		197
11	17250 #	12822	-0-	-4428	-0-	12459 2	363 9	N	330	374 1		153
12	17825 #	13774	-0-	-4051	-0-	13446 2	328 9	N	298	365 1	1 8	85
*01	19172 R	19172	-0-	-0-	-0-	18635 2	537 9	N	488	374 1	1 8	198

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732										
KIRBY LUMBER CO		WELL #:	2	RRCID ->	094457	COMPL. DATE	01/29/1981	TOTAL DEPTH	11325	PERF. 9901 - 9954		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004												

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462  
 BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	193	2	595	9	N	541	334	1	130	77
*09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	1358	1	964	2	N	151				228
						166	9								
*10	3100 N	4323	-0-	1223	1223	1538	1	2455	2	N	187	236	1		179
						206	9								
*11	3000 N	3083	-0-	83	1306	1003	1	1910	2	N	128	217	1		90
						141	9								
*12	3100 N	2767	-0-	-333	973	845	1	1679	2	N	183	131	1		142
						201	9								
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				142

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	764	2	211	9	N	192	162	1	287	76
*09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	485	1	358	2	N	37				113
						41	9								
*10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	328	1	546	2	N	32	43	1		102
						35	9								
*11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	285	1	551	2	N	65	123	1		44
						72	9								
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	290	1	570	2	N	45				89
						50	9								
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				89

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

08	2914 #	339	-0-	-2575	-0-	302	2	37	9	Y	34	27	1		40
09	DLQ G-10	144	-0-	144	144	135	2	9	9	Y	8	8	1		40
10	312 R	168	-0-	-144	-0-	158	2	10	9	Y	9	17	1		32
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1		30
12	537 R	537	-0-	-0-	-0-	506	2	31	9	Y	28	18	1		40
01	341 #	237	-0-	-104	-0-	190	2	47	9	Y	43	17	1		66

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.// 84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
JACK KNIFE		WELL #: 1		RRCID -> 239765		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12761		PERF.12602 - 12731				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	562	1	560	2	N	765	1207	1	212
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	842	9	384	2	N	947	722	1	437
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	534	1	924	9	N	840	1085	1	192
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1042	9	513	1	N	401	174	1	419
12	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	441	9	809	9	N	735	720	1	434
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	558	1			N	NO RPT			434
GTO		WELL #: 1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12169 - 12290				
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	571	1	2056	2	N	534	536	1	144
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	587	9	2367	2	N	302	182	1	264
10	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	374	1	2789	2	N	425	361	1	328
11	2280 X	2056	-0-	-224	-0-	332	9	445	1	N	218	352	1	194
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	631	1	610	1	N	434	365	1	263
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	468	9	477	9	N	NO RPT			263
BLACK STONE HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10059 - 10079				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICA		WELL #: 2		RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051												
DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 3		RRCID -> 197080		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 6913 - 6918				
08	1674 N	144	-0-	-1530 B	-0-	143	2	1	9	N	1			111
09	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1981	2	11	9	N	10			121
10	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1898	1	20	9	N	18			139
11	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1365	2	18	9	N	16			155
12	2046 N	956	-0-	-1090 B	-0-	938	2	18	9	N	16			171
01	1922 N	1170	-0-	-752 B	-0-	1160	2	10	9	N	9			180



OIL AND GAS DIVISION

-----												
SPANISH CAMP (3270 SAND)				84883 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
JMM ENERGY LLC				433110								
HLAVINKA				WELL #: 2	RRCID -> 203419	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3522	- 3546			
M	ALLOW 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	
-----												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)				84887 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
BEARD OIL COMPANY, LLC				060051								
DUNCAN, DONALD B.				WELL #: A 10	RRCID -> 209250	COMPL. DATE 01/06/2014	TOTAL DEPTH 5958	PERF. 4070	- 4080			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
-----												
SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)				85201 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
5P OPERATING, LLC				953837								
CENTENNIAL UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 265005	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 15481	PERF.12687	- 12890			
08	3100 N	3354	-0-	254	254	3326 1	28 9	N	25	180 1	411	
09	381 N	127	-0-	-254	-0-	102 1	25 9	N	23		434	
10	3100 N	4223	-0-	1123	1123	4178 1	45 9	N	41		475	
11	1380 N	257	-0-	-1123	-0-	191 1	66 9	N	60		535	
12	5899	3058	-0-	-2841	-0-	3019 1	39 9	N	35	180 1	390	
01	217	83	-0-	-134	-0-	66 1	17 9	N	15		405	
-----												
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			
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253  
 FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051  
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

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

SPURGER (5440) 85415 844 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 SAKATO, GEORGE T. WELL #: 1 RRCID -> 281421 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5620 - 5624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658 X	153	-0-	-3505	-0-	153	2		N	-0-			45
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			45
*10	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-				N	-0-			45
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/29/2021 - WELL PLUGGED 10/29/21

SPURGER (5675) 85415 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 BIG JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854

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
08	22526	6462	-0-	-16064	-0-	6462	2		N	-0-			59
09	13792	7616	-0-	-6176	-0-	7616	2		N	-0-			59
10	1488	8338	-0-	6850	6850	8338	2		N	-0-			59
11	1440	7129	-0-	5689	12539	7129	2		N	-0-			59
12	1488	-0-	-0-	-1488	11051				N	-0-			59
01	1488	NO RPT	-0-	-1488	9563				N	NO RPT			59

BIG JOHN D WELL #: RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.)		85446 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
JAMES/FIELDER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 164521		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 8612 - 8616		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			102
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			102
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			102
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			102
*12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	4	106	1	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STAMPEDE A (YEGUA)		85514 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131												
STAMPEDE A		WELL #:		1		RRCID -> 284315		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3031 - 3033		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	4			N	-0-			-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES		85514 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK						
		635131												
		WELL #:		01		RRCID -> 288355		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 3367		PERF. 2512 - 2515		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	4			N	-0-			-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)		85717 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006												
STATE TRACT 52-S		WELL #:		1-U		RRCID -> 136473		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 7861 - 7868		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)		85724 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006												
STATE TRACT 51-S		WELL #:		2		RRCID -> 136415		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 8958 - 8977		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) //CONT.// 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON										
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC //CONT.// 819006										
STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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										
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	197	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197	-0-	N	-0-	-0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON										
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621										
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077										
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013										

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863												
08	4464 X	3050	-0-	-1414	-0-	288	1	2762	2	N	-0-	198
09	3870 X	3817	-0-	-53	-0-	276	1	3538	2	N	3	201
						3	9					
10	3999 X	3749	-0-	-250	-0-	273	1	3476	2	N	-0-	201
11	3690 X	3191	-0-	-499	-0-	275	1	2899	2	N	15	34
						17	9				182	1
12	3937 X	3570	-0-	-367	-0-	271	1	3295	2	N	4	38
						4	9					
01	3937 X	3727	-0-	-210	-0-	298	1	3417	2	N	11	49
						12	9					

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
PULS OPERATING COMPANY		682775									
HEPLER, CLARENCE		WELL #: 1		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 3490 - 3510	
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
WASSON SWD		WELL #: 3		RRCID -> 199580		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2016 - 2210	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/13/2021							

STOWELL (CRAWFORD U-1)		86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
CORE E & P CORP.		178381									
KOCH, T.F.NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 056640		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 7782		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
BLAUW-RUIDENGA		WELL #: 3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48

STOWELL (ENGLIN-MARG)		86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
BLAUW-RUIDENGA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 7128 - 7146	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT			10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT			10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT			10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT			10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT			10

HOME PETROLEUM CORP.		396852		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
KOCH, T. F. NCT-1		WELL #: 3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7140 - 7156	
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOWELL (ENGLIN-MARG)		//CONT.//		86429 130	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON			
SHOCO PRODUCTION LLC				778196						
WILLIAMS ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 264173	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7270 - 7285		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)				86429 154	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
GREEN, BETTIE C.		WELL #:		3 L	RRCID -> 051161	COMPL. DATE 09/27/1971	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

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		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-		-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-		-0-

  

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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
PRIME OPERATING COMPANY 677770  
DOORNBOSS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
BAGLEY, ROY 042685  
BROUSSARD WELL #: RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

M	ALLOW CODE	GAS 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
PULS OPERATING COMPANY 682775  
ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME (WILCOX 7770)		86862 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC		506578										
BLK. 32		WELL #:	1	RRCID ->	170434	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7771 - 7777		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			48
01	14B2	EXT	NO RPT	-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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAREY		WELL #:	1	RRCID ->	169144	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9170 - 9180		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			37
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JOHNSON, B. A. 'A'		506578										
		WELL #:	1	RRCID ->	280832	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	10721	PERF. 9040 - 9075		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			48
SUBLIME (WILCOX 9300)		86862 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC		506578										
TOWNSEND-UNDERWOOD		WELL #:	2	RRCID ->	174995	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9401 - 9416		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			256
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			256
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			256
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			256
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			256
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			256



SUBLIME (WILCOX 9500)		//CONT.//		86862 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
JOHNSON, B. A. 'E' GU		WELL #:		1	RRCID ->	161374	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	10807	PERF. 9418 - 9452	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

SUBLIME (8950)				86862 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
PETRODOME OPERATING, LLC				660286									
HOPKINS		WELL #:		1	RRCID ->	275913	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8819 - 8836		
08	34937	X		-0-	-0-	-34937			N	-0-		3559	
09	32850	X		31415	-0-	-1435			N	823	751	1	3631
10	36931	X		36931	-0-	-0-	30510	3	905	9	1140	1	3752
11	32605	X		32605	-0-	-0-	35544	3	1387	9	1116	1	3742
12	32457	X		31269	-0-	-1188	31377	3	1228	9	951	1	3880
01	34937	X		29685	-0-	-5252	30071	3	1198	9	1089	1	4021
					-0-		28477	3	1208	9	1098	1	

SUBLIME,N (WILCOX 8220)				86866 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO					
FORZA OPERATING, LLC				278837									
DURBIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287553	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8218 - 8224		
08	24149	#		20748	-0-	-3401			N	1242	1284	1	237
09	23310	#		19531	-0-	-3779			N	1235	1120	1	352
10	21762	#		18971	-0-	-2791			N	1302	1120	1	534
11	20070	#		18491	-0-	-1579			N	1350	1483	1	401
12	20739	#		19098	-0-	-1641			N	1382	1511	1	272
01	20739	#		16458	-0-	-4281			N	1315	1138	1	449

SUBLIME, N. (9850)				86866 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC				506578								
ALBERT II-1		WELL #:		1	RRCID ->	201729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10126 - 10146	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOONEY				WELL #:	1	RRCID ->	182836	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11279	PERF.11158 - 11186
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101												
GRANT, JOHN F.		WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419						
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	1			N	-0-			-0-
09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	1			N	-0-			-0-
10	62 N		-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101												
TALCOTT A UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	217 #		-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)		86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093												
BOULDIN-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224 PERF.10056 - 10062						
08	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	44274	24464	-0-	-19810	-0-	24269	3	195	9	N	177			177
11	61042	33206	-0-	-27836	-0-	32954	3	252	9	N	229	186	1	220
12	120848	25252	-0-	-95596	-0-	25025	3	227	9	N	206	174	1	252
01	5549		-0-	-5549	-0-					N	-0-	163	1	89

SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438				ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
MILLBERGER		2LT												
		WELL #: 1		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)		86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC		617101								
BOULDIN, F. V. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 089777		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10456 - 10478		
M	O	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SUGAR VALLEY (TRUITT)		86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438								
MILLBERGER		WELL #: 2UT		RRCID -> 184177		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.//		86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS		779259										
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 212232		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	56
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	56
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	56
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	56
01	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS		779259										
TAYLOR		WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	407
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	407
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	407
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	407
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	407
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	407
-----												
SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)		86966 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXAKOMA E & P, LLC		844133										
SUGAR VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 270952		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												



-----															
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		18321 X	18298	-0-	-23	-0-	18050	3	248	9	N	225	177	1	330
09		17550 X	16993	-0-	-557	-0-	16748	3	245	9	N	223	367	1	182
10		18321 X	13881	-0-	-4440	-0-	13686	3	195	9	N	177			359
11		18234 X	18234	-0-	-0-	-0-	17973	3	261	9	N	237	182	1	411
12		18321 X	18038	-0-	-283	-0-	17766	3	272	9	N	247	351	1	307
01		18290 X	17274	-0-	-1016	-0-	17024	3	250	9	N	227	180	1	352
-----															
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
-----															
SWANSON (2950) 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON															
VIPER S.W.D., LLC 886209															
MEEK -E- WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970															
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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															
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
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															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TAIT (WILCOX 9,600)		88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
TAIT, R. E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 179942		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9604				
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-

TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836												
TAIT		WELL #: 1		RRCID -> 215608		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9932 - 9942				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727		PERF. 9902 - 9962				
TAIT, ALICE		WELL #: 2												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

TAIT, R. E., JR.		88160 240		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9944				
WELL #: 1		RRCID -> 137430												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-

TAIT, ALICE		681327		RRCID -> 158093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 9914 - 10078				
WELL #: 3		RRCID -> 158093												
08	14B2 EXT	7	-0-	7	42	7	1			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	6	-0-	6	48	6	1			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	4	-0-	4	52	4	1			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-			9
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-			9
*01	52 X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-			9

TAIT (WILCOX 10,700)		88160 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
TAIT, ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 242862		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11786		PERF.10715 - 10725				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.  
SIZEMORE

88304 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
048169  
WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABSHIER

WELL #: 1 RRCID -> 291513 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13224 PERF.10379 - 10384

*08	0	8079	-0-	8079	8079	78	1	7298	2	N	639	301	1	338
						703	9							
*09	0 W	33793	-0-	33793	41872	300	1	31132	2	N	2146	1980	1	504
						2361	9							
*10	0 W	35216	-0-	35216	77088	310	1	32391	2	N	2286	2349	1	441
						2515	9							
11	0 W	30763	-0-	30763	107851	300	1	28343	2	N	1927	1662	1	706
						2120	9							
12	0 W	31614	-0-	31614	139465	295	1	29768	2	N	1410	1834	1	282
						1551	9							
*01	148675	38954	-0-	-109721	29744	310	1	36429	2	N	2014	1839	1	457
						2215	9							

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.  
ABSHIER

88304 242 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
048169  
WELL #: 1 RRCID -> 213831 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 13224 PERF.12788 - 12952

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1	-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2021												

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)  
PARTEN OPERATING INC.  
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'

88315 110 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER  
642718  
WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.

WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

08	5673 X	5465	-0-	-208	-0-	519	1	4830	2	N	105			219
						116	9							
09	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	506	1	4913	2	N	108	190	1	137
						119	9							
10	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	536	1	5088	2	N	103			240
						113	9							
11	5460 X	5366	-0-	-94	-0-	499	1	4742	2	N	114	190	1	164
						125	9							
12	5735 X	5555	-0-	-180	-0-	563	1	4882	2	N	100			264
						110	9							
01	5735 X	5038	-0-	-697	-0-	501	1	4361	2	N	160	181	1	242
						176	9							



OIL AND GAS DIVISION

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926  
NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12032 - 12053

08	36022	15828	-0-	-20194	-0-	282	1	12335	2	N	2919	2489	1	1	8	785
						3211	9									
09	34860	26867	-0-	-7993	-0-	260	1	23992	2	N	2377	2531	1			631
						2615	9									
10	34470 R	34470	-0-	-0-	-0-	304	1	30736	2	N	3118	3255	1			494
						3430	9									
11	31314 R	31314	-0-	-0-	-0-	291	1	27921	2	N	2820	2948	1			366
						3102	9									
*12	31906 R	31906	-0-	-0-	-0-	304	1	28469	2	N	2848	2897	1			317
						3133	9									
01	15841 #	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					317

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2022 - WELL PLUGGED 2/9/22

TENNA (HILLJE SAND) 88805 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON  
VIPER S.W.D., LLC 886209  
VIPER SWANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)		89324 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP SITTTIN ON GO		WELL #: 2		RRCID -> 271175		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 5701 - 5705	
M	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
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16 5	151 9	Y	137	136 1	168
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	343 5	176 9	Y	160	156 5	172
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	104	60 5	216
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	56 5	125 9	Y	114	101 5	229
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	50	42 5	227
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		227

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)		89324 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
KIRBY-MCINNIS		WELL #: 10D		RRCID -> 103318		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 5635 - 5700	
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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)		89324 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP SITTTIN ON GO		WELL #: 4		RRCID -> 278288		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5676 - 5679	
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
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	37 5	197 9	Y	179	178 1	135
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	293 5	200 9	Y	182	178 5	139
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	118	69 5	188
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	126 5	145 9	Y	132	117 5	203
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	211	207 5	194
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	44 5	232 9	Y	211	323 5	82

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)		89352 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP HONKY TONKIN		WELL #: 2		RRCID -> 271290		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6053 - 6060	
M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		153
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	64 5	89
10	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-		Y	-0-		89
11	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 5	Y	-0-		89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		89
*01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	Y	-0-		89

BP GOOD		WELL #: 1		RRCID -> 281526		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 5863 - 5866	
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	184 1	450
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	7 3	13 9	Y	12	462
10	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		Y	7		469
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	50	184 5	335
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	2	2 8	335
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	4		339

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)		89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP GOOD		WELL #: 2		RRCID -> 281390		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5790 - 5796			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP JR		WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	319 5	1462 9	N	1329	1440 1	632
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	3 3	1770 9	N	1609	2165 5	76
10	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	1440	1103 5	413
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	64 3	1938 9	N	1762	1632 5	543
*12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	654 3	1524 9	N	1385	1253 5	630
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1367	1811 5	186

THOMPSON		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
MYERS, A. E.		WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3209 - 3223		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 2632 - 2646		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 3372 - 3387		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3158 - 3168		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554		PERF. 2804 - 2814		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3360 - 3379		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2072 - 2076	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----												
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3825 - 4380	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID ->	163953	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861 - 4943	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-	
-----												
MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID ->	165232	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273 - 2275	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----												
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834 - 3854	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932 - 2937	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896 - 2916	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268 - 2276
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID ->	207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906 - 2909		
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873 - 2918		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458 - 3461		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410 - 2414		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872 - 4880		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	



THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970 - 2985	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 4376 - 4392	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4354 - 4360	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID ->	285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5347 - 5366	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF. N/A	
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 - 4078	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 - 5062	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MOORE		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
		295861								
		WELL #:	1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3856 - 3866
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TIDEHAVEN ( HEFFELFINGER)		89826 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
LANGSTON OIL, LLC		485297								
HEFFELFINGER 'C'		WELL #:	1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 8770 - 8773
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TIDEHAVEN (10,300)		89826 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
PHS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	247837	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10449 - 10642			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1557	2	23	9	N	21	264
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1249	2	21	9	N	19	283
10	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1386	2	24	9	N	22	128
11	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1522	2	25	9	N	23	151
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1553	2	23	9	N	21	172
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1612	2	19	9	N	17	189

-----												
TIDEHAVEN (10,300) //CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC 848561												
HEFFELFINGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604												
M	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
-----												
08	5301 X	4590	-0-	-711	-0-	558 1	4002 2	N	27			162
						30 9						
09	4920 X	4192	-0-	-728	-0-	540 1	3619 2	N	30			192
						33 9						
10	4898 X	4115	-0-	-783	-0-	558 1	3526 2	N	28			220
						31 9						
11	4680 X	4412	-0-	-268	-0-	540 1	3821 2	N	46	178 1		88
						51 9						
12	4774 X	4427	-0-	-347	-0-	558 1	3818 2	N	46			134
						51 9						
01	4588 X	4026	-0-	-562	-0-	558 1	3423 2	N	41			175
						45 9						
-----												
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581												
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502												
-----												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
-----												
TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000												
MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499												
-----												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER												
NECHES TRANSPORT INC. 601854												
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926												
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
-----												
BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912												
-----												
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	10 1	33 9	Y	30	40 1		30
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10 1	39 9	Y	35			65
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10 1	36 9	Y	33	10 1		88
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10 1	33 9	Y	30	100 1		18
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	10 1	50 9	Y	45	40 1		23
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	72 9	Y	65			88

TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5480 - 5488		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448		
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
08	1798 N	1385	-0-	-413	-0-	1373	2	12	9	N	11	160	1		17
09	1470 N	1188	-0-	-282	-0-	1171	2	17	9	N	15				32
10	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1312	2	13	9	N	12				44
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-				44
12	1240 N	93	-0-	-1147	-0-	93	2			N	-0-				44
01	1333 N	10	-0-	-1323	-0-	10	2			N	-0-				44

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					
08	465 N	271	-0-	-194	-0-	201	1	70	2	N	-0-				-0-
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	99	1	77	2	N	-0-				-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	360	1	167	2	N	-0-				-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	308	1	203	2	N	-0-				-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	161	1	125	2	N	-0-				-0-
01	527 N	291	-0-	-236	-0-	194	1	97	2	N	-0-				-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752  
 BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1276	1	444	2	N	-0-	88
09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	933	1	724	2	N	-0-	88
10		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1164	1	542	2	N	-0-	88
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	995	1	657	2	N	-0-	88
12		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	957	1	739	2	N	-0-	88
*01		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1346	1	672	2	N	-0-	88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	-0-
11		210 N	48	-0-	-162	-0-	48	2			N	-0-	-0-
12		248 N	47	-0-	-201	-0-	47	2			N	-0-	-0-
01		217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-	-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

08		837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-	147
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-	147
10		899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-	147
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-	147
*12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-	147
*01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-	147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2021													

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

08		589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-	167
09		510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-	167
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-	167
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	167
*12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-	167
*01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-	167

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TOMBALL GAS UNIT "6"		WELL #: 4		RRCID -> 254610		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
TOMBALL GU 7		WELL #: 2 C		RRCID -> 008584		COMPL. DATE 07/08/1937		TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMBALL GU 8		WELL #: 2 T		RRCID -> 008585		COMPL. DATE 01/07/1937		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMBALL GU 7		WELL #: 7		RRCID -> 096043		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

08	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	510 N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

08	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----													
TOMBALL (KOBBS)			90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750										
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER			WELL #:	3	RRCID ->	008549	COMPL. DATE	07/01/1935	TOTAL DEPTH	5587	PERF.	5354 - 5375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-	-0-	
09		1541 R	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-	-0-	
10		1457 #	1391	-0-	-66	-0-	1391	2		N	-0-	-0-	
11		1410 #	1272	-0-	-138	-0-	1272	2		N	-0-	-0-	
12		1457 #	1278	-0-	-179	-0-	1278	2		N	-0-	-0-	
01		1457 #	1290	-0-	-167	-0-	1290	2		N	-0-	-0-	
-----													
LEWIS, SAM			WELL #:	7 F	RRCID ->	068593	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HILLEGEIST, E. TRACT 2			WELL #:	3	RRCID ->	083224	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5478 - 5488	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
PETRICH, THERESA			WELL #:	4	RRCID ->	103729	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5427 - 5449	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HILLEGEIST, E.			WELL #:	6	RRCID ->	115260	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	5663	PERF.	5380 - 5404	
08		155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-	70	
09		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	70	
10		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	70	
11		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	70	
*12		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	70	
01		155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-	70	
-----													
BURLINGTON RI RR			WELL #:	4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531 - 5585	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-

TOMBALL (MICHEL) 90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 TOMBALL GAS UNIT NO. 9 WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2142 3	837 9	N	761	768 1	1 8	119
09	2940 N	2791	-0-	-149	-0-	2099 3	692 9	N	629	599 1	1 8	148
10	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2167 3	820 9	N	745	782 1	1 8	110
11	2880 N	2873	-0-	-7	-0-	2081 3	792 9	N	720	689 1	1 8	140
12	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2147 3	838 9	N	762	763 1	2 8	137
*01	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2134 3	848 9	N	771	778 1	2 8	128

TOMBALL (MIOCENE 1450) 90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		Y	-0-			1
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-			1
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			1
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-			1
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-			1
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-			1

TOMBALL (MIOCENE 1850) 90620 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 TREICHEL, F. WELL #: 7 RRCID -> 186168 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2022 - WELL PLUGGED 2/8/2022

-----												
TOMBALL (MIOCENE 2400)			90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
TOMBALL G U 2			WELL #: 22		RRCID -> 137362		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610			
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
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750						CNTY: HARRIS			
COLEMAN, O/A, C.L.			WELL #: 3		RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
PETRICH, THERESA			WELL #: 2		RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556			
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-		-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-		-0-
-----												
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			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HIRSCH, WM			WELL #: 1		RRCID -> 121767		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
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			
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
11	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-

-----												
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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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		
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
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		
-----												
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	317	1	110	2	N	-0-	-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	226	1	175	2	N	-0-	-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	297	1	138	2	N	-0-	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	217	1	143	2	N	-0-	-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	217	1	167	2	N	-0-	-0-
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	292	1	145	2	N	-0-	-0-
-----												
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		
-----												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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		
-----												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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		
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS  
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

M	ALLOW CODE	GAS 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
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-

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245  
 MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (VICKSBURG 4050)		90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
MAGNOLIA REALTY		WELL #: 3		RRCID -> 129250		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930		
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
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2	N	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-		-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2	N	-0-		-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
ADAMS, G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707		
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-		24
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		24
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		24

KOBS A		WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835		
08	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2	Y	-0-		14
09	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-		14
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		14
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		14

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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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		
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-	169 1	32
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		32
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		32
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		32
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 2	N	87		119
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		119

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)		90620 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
TOMBALL GU 9		WELL #: 15		RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)			//CONT.//		90620 952	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION			//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"			WELL #:		1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF. 8818 - 8838	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
TOMBALL, SE. (10650)					90626 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.					293245								
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU			WELL #:		1	RRCID ->	129526	COMPL. DATE	01/22/1990	TOTAL DEPTH	16000	PERF.10724 - 10734	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.			WELL #:		2-U	RRCID ->	153833	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10778 - 10788	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TOMBALL, SE. (11700)					90626 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.					293245								
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1			WELL #:		1	RRCID ->	082061	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	16000	PERF.11712 - 11719	
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1066	1	3064	2	N	75	192
							83	9					
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	940	1	2708	2	N	-0-	179 1
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	1237	1	2635	2	N	172	185
							189	9					
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	1237	1	2635	2	N	77	180 1
							85	9					
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	1944	1	1028	2	N	-0-	82
*01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	1070	1	1243	2	N	-0-	82
-----													
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU			WELL #:		2-L	RRCID ->	152177	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11738 - 11807	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40



-----													
TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245													
MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) 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
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	664 1	1915 2	N	5				176
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	570 1	1644 2	N	-0-				176
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	565 1	1202 2	N	27	176	1		27
11	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	565 1	1202 2	N	-0-				27
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-				27
01	1798 N	378	-0-	-1420	-0-	175 1	203 2	N	-0-				27
-----													
COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748													
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	355 1	1024 2	N	64	152	1		21
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	228 1	657 2	N	-0-				21
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	250 1	531 2	N	50				71
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	250 1	531 2	N	25				96
12	868 N	314	-0-	-554	-0-	205 1	109 2	N	-0-				96
01	837 N	86	-0-	-751	-0-	40 1	46 2	N	-0-				96
-----													
TOMBALL, SE. (12.250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245													
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874													
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	262 1	756 2	N	-0-				96
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	248 1	715 2	N	-0-				96
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	444 1	947 2	N	31				127
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	444 1	947 2	N	11				138
12	899 N	477	-0-	-422	-0-	312 1	165 2	N	-0-				138
01	899 N	403	-0-	-496	-0-	186 1	217 2	N	-0-				138
-----													
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													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

-----  
 TOMBALL, WEST (HOCKLEY) //CONT.// 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750  
 TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

-----  
 COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-

-----  
 TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

08	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-

-----  
 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

02	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

-----  
 HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

02	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

-----												
TRINITY (EDWARDS)		91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144										
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 126600		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY (F-4)		91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 112 H		RRCID -> 047876		COMPL. DATE 01/19/1970		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
M	O	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #: 85 H		RRCID -> 048190		COMPL. DATE 04/14/1970		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 74-H		RRCID -> 137144		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY (FRIO 3)		91264 093		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 85 D		RRCID -> 085542		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517				
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 42		RRCID -> 111094		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)		91264 186		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	38	RRCID ->	136885	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 7610 - 7614
M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)		91264 217		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	87 F	RRCID ->	087402	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7624 - 7636
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 7)		91264 341		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:	87 H	RRCID ->	101325	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7727 - 7751
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)		91264 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:	37	RRCID ->	088586	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7814 - 7826
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 12)		91264 589		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	79 D	RRCID ->	061519	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 8089 - 8093
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1		91264 589		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS		
		293375								
		WELL #:	109 D	RRCID ->	069813	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINITY BAY (FRIO 14-A)			91264 620		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375												
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #:	109-F	RRCID ->	137433	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8282 - 8292			
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		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
TRINITY BAY ST UT 1			WELL #:	111-D	RRCID ->	137821	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8252 - 8303			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
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			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38		
					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			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71		
					PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2005								
-----															
TRULL (8900)			91571 899		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688												
GRESHAM GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	265865	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8878 - 8885			
08	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	1649	2	1177	9	N	1070	893	1	939
09	3210	X	2345	-0-	-865	-0-	1261	2	1084	9	N	985	1078	1	846
10	3286	X	2429	-0-	-857	-0-	1316	2	1113	9	N	1012	1074	1	784
11	2940	X	2224	-0-	-716	-0-	1169	2	1055	9	N	959	899	1	844
12	3038	X	2512	-0-	-526	-0-	1421	2	1091	9	N	992	899	2	937
01	2821	X	1946	-0-	-875	-0-	950	2	996	9	N	905	1070	1	772

TURTLE BAY (HET 6000)		91959 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
PHANTOM OIL & GAS		661328												
MIDDLETON, A. D.		WELL #:	5	RRCID ->	047633	COMPL. DATE	01/15/1970	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)		91981 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
LLOX, L.L.C.		504583													
HAMILTON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	285874	COMPL. DATE	06/03/2019	TOTAL DEPTH	13841	PERF.	13664 - 13720				
08	134974	X	89117	-0-	-45857	-0-	2328	1	86569	2	N	200	352	1	120
							220	9							
09	130620	X	76890	-0-	-53730	-0-	2262	1	74510	2	N	107	172	1	55
							118	9							
10	134974	X	56086	-0-	-78888	-0-	2001	1	53934	2	N	137			192
							151	9							
11	92790	X	63280	-0-	-29510	-0-	2257	1	60937	2	N	78	162	1	108
							86	9							
12	89125	X	55794	-0-	-33331	-0-	2338	1	53344	2	N	102			210
							112	9							
01	89125	X	46916	-0-	-42209	-0-	2338	1	44502	2	N	69	162	1	117
							76	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
STATE TRACT 39A		504583												
		WELL #:	1	RRCID ->	246289	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	11111 - 11148			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE CREEK HUNT OIL COMPANY N. HAROLD HUNT		91983 500 416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #:		1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922		PERF. 9002 - 9010		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1825	2	42	9	N	38	272
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1739	2	31	9	N	28	115
10	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1669	2	17	9	N	15	130
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1718	2	33	9	N	30	160
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1832	2	24	9	N	22	182
*01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1959	2	26	9	N	24	206

TURTLE CREEK (10150 SD.) KEBO OIL & GAS, INC. BOONIE JENSEN		91983 750 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #:		1		RRCID -> 286797		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12135 - 12138		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	2914 #	1316	-0-	-1598	-0-	70	1	1224	2	N	20	275
09	2820 #	1802	-0-	-1018	-0-	100	1	1643	2	N	54	147
10	71386	38390	-0-	-32996	-0-	290	1	36780	2	N	1200	412
11	82606	43913	-0-	-38693	-0-	1320	9	42215	2	N	1271	208
12	82174	43784	-0-	-38390	-0-	300	1	41805	2	N	1517	406
*01	83148	44271	-0-	-38877	-0-	1398	9	42494	2	N	1334	402
						310	1				1338	
						1669	9					
						1467	9					

TWIN BASIN (6700) STARBURST ENERGY, INC. ELLIS, LOU ALICE ET AL		92053 664 815131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #:		3		RRCID -> 140750		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6617 - 6222		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996												

ULRICH (YEGUA CONSOL) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH		92360 687 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
WELL #:		3		RRCID -> 129832		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10802 - 10860		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ULRICH (YEGUA 1D) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH		92360 690 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
WELL #:		3		RRCID -> 125468		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10930 - 10959		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ULRICH (YEGUA 1D)		//CONT.//		92360 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
NASH, HANNAH		WELL #:		5	RRCID ->	127418	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10663	- 10684			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NASH, HANNAH		WELL #:		4	RRCID ->	128149	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	11653	PERF. 5650	- 5738
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		WELL #:	4	RRCID ->	246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.10175	- 10188
08	4208	R	4208	-0-	-0-	-0-	26	1	4129	3	Y	48	128
							53	9					
09	3630	#	3300	-0-	-330	-0-	17	1	3176	3	Y	97	225
							107	9					
10	3751	#	3283	-0-	-468	-0-	27	1	3107	3	Y	135	218
							149	9					
11	4080	#	3264	-0-	-816	-0-	22	1	3107	3	Y	123	171
							135	9					
*12	4397	R	4397	-0-	-0-	-0-	23	1	4252	3	Y	111	138
							122	9					
*01	4288	R	4288	-0-	-0-	-0-	136	1	3977	3	Y	159	132
							175	9					

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	641
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	641
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	641
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	641
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	641
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	641

MARQUEE CORPORATION		526675		WELL #:	1	RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10896	- 10905
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	449	2	35	9	N	32	98
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	421	2	23	9	N	21	119
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	444	2	19	9	N	17	136
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	17	153
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	482	2	26	9	N	24	177
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	460	2	53	9	N	48	31



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 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
08	899 #	525	-0-	-374	-0-	3	1	509	3	Y	12		32
09	870 #	507	-0-	-363	-0-	13	9	490	3	Y	13		45
10	665 R	665	-0-	-0-	-0-	14	9	597	3	Y	57	40 1	62
11	510 #	434	-0-	-76	-0-	5	1	430	3	Y	1	14 1	49
*12	557 R	557	-0-	-0-	-0-	63	9	479	3	Y	68	39 1	78
*01	880 R	880	-0-	-0-	-0-	3	1	833	3	Y	16	21 1	73
						75	9						
						29	1						
						18	9						

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 MARQUEE CORPORATION 526675  
 GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056

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-

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2017

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210

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-

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2019 - P/A 12/03/19

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 TORRENT OIL LLC 862645  
 STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559

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-

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

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ENERGY TWENTY OPERATING LLC LANGHAM, EMILY "A"		92751 010 252144		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
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
-----																
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600		PERF. N/A						
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
-----																
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10930 - 11012						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7582 - 8388						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414		PERF. 8838 - 8842						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
-----																
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351		PERF.10731 - 11067						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
-----																
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10066 - 10080						
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144							
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220	
M	O	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	29
-----									
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
-----									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
-----									
EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
-----									
EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	28

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144									
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130		
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
-----													
EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	
-----													
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 4510 - 4530		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2840 - 2866		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286										
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	218382	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10948 - 11006		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
-----														
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	230078	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11310 - 11320		
08		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	1062	973	3	89	9	81	95	1	-0-
11	DLQ	G-10	5099	-0-	5099	6161	4924	3	175	9	159	157	1	2
12	DLQ	G-10	6877	-0-	6877	13038	6703	3	174	9	158	132	1	28
01	DLQ	G-10	13556	-0-	13556	26594	13400	3	156	9	142	110	1	60
-----														
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	231489	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	11697	PERF.	11106 - 11134		
08		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	232	-0-	232	232	175	3	57	9	52	31	1	21
11	DLQ	G-10	452	-0-	452	684	344	3	108	9	98	18	1	101
12	DLQ	G-10	487	-0-	487	1171	404	3	83	9	75	96	1	80
01	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	2195	930	3	94	9	85	66	1	99
-----														
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	235543	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11104 - 11110		
08		869 X	869	-0-	-0-	-0-	822	3	47	9	43	89	1	48
09	DLQ	G-10	783	-0-	783	783	735	3	48	9	44			92
10	DLQ	G-10	673	-0-	673	1456	641	3	32	9	29	55	1	66
11	DLQ	G-10	1573	-0-	1573	3029	1537	3	36	9	33	27	1	72
12	DLQ	G-10	1048	-0-	1048	4077	1006	3	42	9	38	48	1	62
*01		6000 X	1923	-0-	-4077	-0-	1860	3	63	9	57	44	1	75
-----														
EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		14	RRCID ->	241771	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8016 - 8215		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
-----														
EMILY LANGHAM A		WELL #:		19	RRCID ->	262246	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	11135 - 11172		
08		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2903	3	70	9	64	134	1	90
09		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2597	3	73	9	66			156
10		2232 X	1601	-0-	-631	-0-	1543	3	58	9	53	104	1	105
11		3000 N	3273	-0-	273	273	3201	3	72	9	65	94	1	76
12		2759 N	1389	-0-	-1370	-0-	1319	3	70	9	64	61	1	79
*01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1550	3	94	9	85	66	1	98

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286							
EMILY LANGHAM A		WELL #:		21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11024 - 11078
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
08	1426 X	107	-0-	-1319	-0-		60	3	47	9	553
09	600 N	108	-0-	-492	-0-		60	3	48	9	597
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-		63	3	51	9	607
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-		60	3	72	9	672
*12	666 X	666	-0-	-0-	-0-		629	3	37	9	624
*01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-		1550	3	31	9	630

EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10339 - 10414
08	17236 X	87	-0-	-17149	-0-		64	3	23	9	408
09	1530 X	84	-0-	-1446	-0-		60	3	24	9	430
10	1333 X	111	-0-	-1222	-0-		61	3	50	9	443
11	720 X	138	-0-	-582	-0-		66	3	72	9	469
*12	391 X	391	-0-	-0-	-0-		338	3	53	9	456
*01	908 X	908	-0-	-0-	-0-		845	3	63	9	469

URBANA (4240)		92751 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #:		1	RRCID ->	258054	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2940 - 2970
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		92806 465		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481									
LGDC CORP SWD		WELL #:		2	RRCID ->	175272	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	15229	PERF. 3078 - 5500
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEED, T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	192747	COMPL. DATE	12/25/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8118 - 8126
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LGDC CORP SWD		WELL #:		3	RRCID ->	214701	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 4470 - 5460
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VACATION (YEGUA 4\5) 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845  
VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	110	2	414	9	Y	376	246	511
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	2	253	9	Y	230	253	488
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	93	2	337	9	Y	306	161	633
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	104	2	405	9	Y	368	453	548
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	106	2	332	9	Y	302	182	668
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	181	2	339	9	Y	308	370	606

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

08	403 N	352	-0-	-51	-0-	73	2	279	9	Y	254	240	640
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17	2	394	9	Y	358	246	752
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	62	2	283	9	Y	257	157	852
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	156	2	231	9	Y	210	441	621
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	71	2	331	9	Y	301	177	745
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	121	2	344	9	Y	313	360	698

VAN METER (YEGUA CONS.) 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
MERIT OILFIELD SERVICES 561110  
CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2021

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365  
RILEY, PAT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		641
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		641
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		641
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		641
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		641
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		641

JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91

JACQUES WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER					
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365										
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8462 - 8472		
M	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
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			35
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP-FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	283672	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	13560 - 13610		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1	346
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			346
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1	171
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2021														

VAN METER (YEGUA, LOWER)		93133 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786 - 10868		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10170 - 10268		
08	10075 X	8998	-0-	-1077	-0-	360	1	8568	2	Y	64	165	1	101
						70	9							
09	12300 X	5459	-0-	-6841	-0-	255	1	5148	2	Y	51			152
						56	9							
10	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	375	1	12351	2	Y	120	177	1	95
						132	9							
11	12300 X	8379	-0-	-3921	-0-	345	1	7935	2	Y	90			185
						99	9							
12	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	465	1	13516	2	Y	108	178	1	115
						119	9							
*01	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	465	1	12279	2	Y	135	175	1	75
						149	9							

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



VICKERS (WILCOX MIDDLE)		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500										
BP-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 196879		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4185 X	4102	-0-	-83	-0-	639 1	3053 3	N	373	499 1		46
09	4050 X	3650	-0-	-400	-0-	410 9	2629 3	N	366	305 1		107
10	4185 X	3483	-0-	-702	-0-	618 1	2473 3	N	337	381 1		63
11	4050 X	3735	-0-	-315	-0-	403 9	2713 3	N	367	310 1		120
12	4185 X	3818	-0-	-367	-0-	639 1	2763 3	N	378	295 1		203
01	4092 X	3826	-0-	-266	-0-	416 9	2773 3	N	376	479 1		100
						639 1						
						414 9						

PETTY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506				
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	186 1	1353 3	Y	419	468 1		7
09	DLQ G-10	1758	-0-	1758	1758	461 9	1147 3	Y	410	353 1		64
10	DLQ G-10	1956	-0-	1956	3714	160 1	1290 3	Y	453	481 1		36
11	DLQ G-10	2121	-0-	2121	5835	451 9	1382 3	Y	480	515 1		1
12	DLQ G-10	1928	-0-	1928	7763	168 1	1275 3	Y	446	446 1		1
*01	2200 N	2477	-0-	277	8040	498 9	1657 3	Y	542	542 1		1
						211 1						
						528 9						
						162 1						
						491 9						
						224 1						
						596 9						

PETTY		WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764				
08	961 N	159	-0-	-802	-0-	10 1	149 3	Y	-0-			35
09	DLQ G-10	55	-0-	55	55	24 1	25 3	Y	5			40
10	DLQ G-10	235	-0-	235	290	6 9	167 3	Y	7			47
11	DLQ G-10	140	-0-	140	430	8 9	114 3	Y	5			52
12	DLQ G-10	175	-0-	175	605	20 1	44 9	Y	40	62 1		30
*01	790 N	185	-0-	-605	-0-	6 9	165 3	Y	2			32
						131 1						
						18 1						
						2 9						

PETTY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566				
08	5270 X	2572	-0-	-2698	-0-	230 1	1738 3	Y	549	557 1		-0-
09	DLQ G-10	2266	-0-	2266	2266	604 9	1509 3	Y	504	433 1		71
10	DLQ G-10	1728	-0-	1728	3994	203 1	1161 3	Y	383	407 1		47
11	DLQ G-10	1606	-0-	1606	5600	554 9	1060 3	Y	352	382 1		17
12	DLQ G-10	2162	-0-	2162	7762	146 1	1439 3	Y	493	493 1		17
*01	9474 X	1712	-0-	-7762	-0-	421 9	1171 3	Y	352	361 1		8
						159 1						
						387 9						
						181 1						
						542 9						
						154 1						
						387 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) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
08	1960 N	1960 -0- -0- -0-	223 1 1425 3 N	284	250 1	82				
			312 9							
09	1559 N	1559 -0- -0- -0-	197 1 1054 3 N	280	213 1	149				
			308 9							
10	1694 N	1694 -0- -0- -0-	188 1 1183 3 N	294	376 1	67				
			323 9							
11	1153 N	1153 -0- -0- -0-	147 1 799 3 N	188	225 1	30				
			207 9							
12	1961 N	1961 -0- -0- -0-	197 1 1496 3 N	244	129 1	145				
			268 9							
*01	2011 N	2011 -0- -0- -0-	231 1 1461 3 N	290	378 1	57				
			319 9							
PARKER FORESTRY		WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710		
08	2922 X	2922 -0- -0- -0-	418 1 1529 3 N	886	983 1	120				
			975 9							
09	2011 X	2011 -0- -0- -0-	366 1 932 3 N	648	561 1	207				
			713 9							
10	3000 N	3000 -0- -0- -0-	407 1 1581 3 N	920	883 1	244				
			1012 9							
11	2888 N	2888 -0- -0- -0-	433 1 1557 3 N	816	953 1	107				
			898 9							
12	2337 N	2337 -0- -0- -0-	385 1 1235 3 N	652	549 1	210				
			717 9							
*01	3009 N	3009 -0- -0- -0-	424 1 1604 3 N	892	955 1	147				
			981 9							
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022		
08	5332 X	2697 -0- -2635 -0-	284 1 2062 3 Y	319	368 1	29				
			351 9							
09	DLQ G-10	1986 -0- 1986 1986	221 1 1470 3 Y	268	249 1	48				
			295 9							
10	DLQ G-10	2487 -0- 2487 4473	271 1 1759 3 Y	415	427 1	36				
			457 9							
11	DLQ G-10	3173 -0- 3173 7646	375 1 2337 3 Y	419	431 1	24				
			461 9							
12	DLQ G-10	3167 -0- 3167 10813	310 1 2449 3 Y	371	310 1	85				
			408 9							
*01	2200 N	2811 -0- 611 11424	307 1 2107 3 Y	361	383 1	63				
			397 9							
BP A-52		WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026		
08	5332 X	4860 -0- -472 -0-	837 1 3544 3 Y	435	406 1	75				
			479 9							
09	DLQ G-10	4661 -0- 4661 4661	834 1 3357 3 Y	427	406 1	96				
			470 9							
10	DLQ G-10	4807 -0- 4807 9468	928 1 3359 3 Y	473	455 1	114				
			520 9							
11	DLQ G-10	4476 -0- 4476 13944	763 1 3255 3 Y	416	411 1	119				
			458 9							
12	DLQ G-10	4796 -0- 4796 18740	839 1 3447 3 Y	464	505 1	78				
			510 9							
*01	23057 X	4317 -0- -18740 -0-	794 1 3074 3 Y	408	409 1	77				
			449 9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500								
PETTY				WELL #:	10	RRCID ->	262639	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12131 - 12137
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08	3224 X	2707	-0-	-517	-0-	257	1	1803	3	Y	588	672 1 157
						647	9					
09	DLQ G-10	2731	-0-	2731	2731	252	1	1738	3	Y	674	580 1 251
						741	9					
10	DLQ G-10	2539	-0-	2539	5270	222	1	1631	3	Y	624	663 1 212
						686	9					
11	DLQ G-10	2294	-0-	2294	7564	232	1	1448	3	Y	558	601 1 169
						614	9					
12	DLQ G-10	2250	-0-	2250	9814	194	1	1434	3	Y	565	565 1 169
						622	9					
*01	2200 N	3064	-0-	864	10678	283	1	2002	3	Y	708	715 1 162
						779	9					
-----												
PETTY				WELL #:	5	RRCID ->	265203	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12096 - 12540
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	357	1	2623	3	Y	786	885 1 79
						865	9					
09	2550 X	2503	-0-	-47	-0-	226	1	1644	3	Y	575	495 1 159
						633	9					
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	276	1	2144	3	Y	739	785 1 113
						813	9					
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	312	1	2049	3	Y	705	759 1 59
						776	9					
12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	243	1	1912	3	Y	669	669 1 59
						736	9					
*01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	327	1	2436	3	Y	776	783 1 52
						854	9					
-----												
PETTY C				WELL #:	1	RRCID ->	269145	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12178 - 12216
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	221	1	1433	3	Y	438	396 1 46
						482	9					
09	DLQ G-10	1632	-0-	1632	1632	128	1	1131	3	Y	339	322 1 63
						373	9					
10	DLQ G-10	1607	-0-	1607	3239	124	1	1037	3	Y	405	411 1 57
						446	9					
11	DLQ G-10	1188	-0-	1188	4427	108	1	808	3	Y	247	293 1 11
						272	9					
12	DLQ G-10	1102	-0-	1102	5529	84	1	755	3	Y	239	224 1 26
						263	9					
*01	2200 N	794	-0-	-1406	4123	67	1	523	3	Y	185	192 1 19
						204	9					
-----												
PETTY C				WELL #:	2	RRCID ->	280322	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.12176 - 12638
08	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	815	1	4469	3	Y	1826	1781 1 201
						2009	9					
09	DLQ G-10	6453	-0-	6453	6453	533	1	3992	3	Y	1753	1636 1 318
						1928	9					
10	DLQ G-10	4907	-0-	4907	11360	412	1	2644	3	Y	1683	1757 1 244
						1851	9					
11	DLQ G-10	5391	-0-	5391	16751	520	1	3032	3	Y	1672	1843 1 73
						1839	9					
12	DLQ G-10	5603	-0-	5603	22354	470	1	3228	3	Y	1732	1611 1 194
						1905	9					
*01	27530 X	5176	-0-	-22354	-0-	479	1	2805	3	Y	1720	1730 1 184
						1892	9					

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY D														
//CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
//CONT.// 876500														
WELL #: 1H RRCID -> 290197 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12912 - 15952														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	
08	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	4177	1	9931	5	N	3058	3207	1	373
						3364	9							
09	15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	8936	3	3995	5	N	2554	2325	1	602
						2809	9							
10	19830 X	19830	-0-	-0-	-0-	12440	3	4240	5	N	2864	3112	1	354
						3150	9							
11	18060 X	7671	-0-	-10389	-0-	3429	3	3145	5	N	997	1320	1	31
						1097	9							
12	18600 X	18390	-0-	-210	-0-	3941	1	11010	3	N	3126	2827	1	330
						3439	9							
01	17484 X	14791	-0-	-2693	-0-	3835	1	7998	3	N	2689	2712	1	307
						2958	9							

VICTOR BLANCO (WILCOX)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
MCCORD														
93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
048169														
WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13020 - 13130														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	
08	6510	5191	-0-	-1319	3790	310	1	4749	2	Y	120	177	1	204
						132	9							
09	5670	6109	-0-	439	4229	300	1	5652	2	Y	143	177	1	165
						157	9							
10	5859	5187	-0-	-672	3557	310	1	4709	2	Y	153	187	1	125
						168	9							
11	5670	4762	-0-	-908	2649	300	1	4301	2	Y	146	186	1	80
						161	9							
*12	5859	4593	-0-	-1266	1383	310	1	4261	2	Y	20			100
						22	9							
01	5177 #	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			100

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
MCCORD														
93711 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
048169														
WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
OSAGE														
93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
048169														
WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	
08	21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	268	1	20870	2	N	230	187	1	180
						253	9							
09	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	261	1	10052	2	N	105	182	1	103
						116	9							
10	9703 X	1448	-0-	-8255	-0-	202	1	1246	2	N	-0-			103
						210	1			N	-0-			103
11	9390 X	221	-0-	-9169	-0-	210	1	11	2	N	-0-			103
*12	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	226	1	16963	2	N	251	189	1	164
						276	9							
01	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			164

STATE LEASE 108750														
WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	
08	16554 X	-0-	-0-	-16554	-0-					N	-0-			215
09	16020 X	-0-	-0-	-16020	-0-					N	-0-			215
10	14353 X	7	-0-	-14346	-0-	3	1	4	2	N	-0-			215
11	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-			215
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215

OIL AND GAS DIVISION

-----															
VIDOR AMES (YEGUA DY)			93765 700		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MIL-VID			WELL #: 4ST		RRCID -> 228455			COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
MIL-VID			WELL #: 3R		RRCID -> 271068			COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
VIDOR AMES (YEGUA EY)			93765 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
SAMPSON-CLARK GU			WELL #: 1ST		RRCID -> 138868			COMPL. DATE 04/06/1992			TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
VIDOR AMES SWD			WELL #: 1		RRCID -> 148523			COMPL. DATE 05/25/2021			TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550				
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MIL-VID			WELL #: 11		RRCID -> 231722			COMPL. DATE 08/18/2020			TOTAL DEPTH 14074 PERF.13590 - 13790				
08		3658 X	35	-0-	-3623	-0-	21	1	13	2	Y	-0-	2	1	-0-
09		3540 X	124	-0-	-3416	-0-	14	1	109	2	Y	-0-			-0-
10		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-	1	4			Y	NO RPT			-0-
11		270 X	154	-0-	-116	-0-	42	1	109	2	Y	-0-			-0-
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-	3	4			Y	-0-			-0-
*01		130 X	130	-0-	-0-	-0-	23	1	105	2	Y	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007			
M O	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
08	3813 X	2686	-0-	-1127	-0-	1310	1 843 2	Y	408	325 1	145
						84	4 449 9				
09	3690 X	3442	-0-	-248	-0-	333	1 2668 2	Y	382	293 1	234
						21	4 420 9				
10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	503	1 2958 2	Y	342	396 1	180
						32	4 376 9				
11	3630 X	3273	-0-	-357	-0-	784	1 2037 2	Y	365	380 1	165
						50	4 402 9				
*12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	624	1 2493 2	Y	410	436 1	139
						40	4 451 9				
01	3813 X	3495	-0-	-318	-0-	551	1 2483 2	Y	386	407 1	118
						425	9				
-----											
DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246			
08	3100 N	830	-0-	-2270	39	433	1 279 2	Y	82	73 1	33
						28	4 90 9				
09	930 N	136	-0-	-794	-0-	13	1 104 2	Y	15	26 1	22
						2	4 17 9				
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-	22 1	-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	310	1 807 2	Y	145	101 1	44
						20	4 160 9				
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	31	1 122 2	Y	27	54 1	17
						2	4 30 9				
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	113	1 507 2	Y	57	58 1	16
						63	9				
-----											
WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948			
08	3100 N	1438	-0-	-1662	2567	667	1 430 2	Y	271	210 1	97
						43	4 298 9				
09	3000 N	795	-0-	-2205	362	58	1 463 2	Y	245	188 1	154
						4	4 270 9				
10	1308 N	946	-0-	-362	-0-	96	1 566 2	Y	252	277 1	129
						7	4 277 9				
11	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	235	1 612 2	Y	228	247 1	110
						15	4 251 9				
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	124	1 500 2	Y	211	242 1	79
						8	4 232 9				
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	127	1 570 2	Y	261	261 1	79
						287	9				

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320

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
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870

08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	558	1	1457	2	Y	380	364	1	91
						418	9							
09	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	603	1	931	2	Y	303	174	1	220
						333	9							
10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	483	1	1043	2	Y	250	366	1	104
						275	9							
11	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	337	1	1086	2	Y	264	188	1	180
						290	9							
*12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	513	1	1225	2	Y	289	353	1	116
						318	9							
*01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	406	1	1356	2	Y	230	178	1	168
						253	9							

SAMPSON-CLARK GU WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AUSTIN LINSOMB WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40			167
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	177	1	48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25			133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			153
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	187	1	65

WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MIL-VID				WELL #:	12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	13250 - 13345		
08		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-			62
09		6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-			62
10		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			62
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			62
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*01		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-			52 1	3370 2	N	283	180 1		165
MIL-VID				WELL #:	1	RRCID ->	281996	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8265 - 8272		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2021 - WELL PLUGGED 1-6-2021															
BREECE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	02/05/2021	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	9217 - 9223		
08		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			43
09		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			43
10		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			43
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			43
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
LEXINGTON				WELL #:	102ST	RRCID ->	283921	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	9724 - 9734		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)				WELL #:	3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	5726 - 5732		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN																
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103																
ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752																
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT				-0-
-----																
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN																
MILESTONE OPERATING, INC. 567103																
ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890																
08		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ARCO HCSL WELL #: 1 RRCID -> 287602 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957																
08		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-				-0-
09		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-				-0-
10		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-				-0-
11		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-				-0-
12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-				-0-
*01		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-				-0-
-----																
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3) 93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN																
MILESTONE OPERATING, INC. 567103																
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 263403 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

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	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	
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	80 1	12 9	Y	11	11 1	5
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	77 1	19 9	Y	17	15 1	7
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	80 1	10 9	Y	9	11 1	5
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	77 1	11 9	Y	10	9 1	6
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	80 1	11 9	Y	10	10 1	6
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	78 1	11 9	Y	10	11 1	5

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		93832 288		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:	15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6651 - 6668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)		93833 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
VILLAGE MILLS SWD		WELL #:	1	RRCID ->	286427	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	6276 - 6524
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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	193840	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10258 - 10943	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1701 3	202 9	N	184	184 1	105
09		1770 N	1658	-0-	-112	-0-	1529 3	129 9	N	117	182 1	40
10		1829 N	1227	-0-	-602	-0-	1087 3	140 9	N	127		167
11		1830 N	1554	-0-	-276	-0-	1423 3	131 9	N	119	186 1	100
12		1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1514 3	116 9	N	105	170 1	35
*01		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1797 3	116 9	N	105		140

BP AMERICA A-76 UNIT		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	193840	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10258 - 10943
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	457 X	457	-0-	-0-	-0-	314	1	74	3	N	63	176	1		32
09	521 X	521	-0-	-0-	-0-	305	1	161	3	N	50				82
10	362 X	362	-0-	-0-	-0-	313	1	13	3	N	33				115
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	273	1	26	3	N	56	139	1		32
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	313	1	17	3	N	20				52
*01	336 X	336	-0-	-0-	-0-	313	1	12	3	N	10				62
-----															
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224206		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12468		PERF.12180 - 12198					
08	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	115	1	8272	3	N	298	343	1		81
09	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	114	1	8302	3	N	273	211	1		143
10	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	117	1	5465	3	N	261	175	1		229
11	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	108	1	6879	3	N	292	249	1		272
12	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	16	1	7874	3	N	298	398	1		172
*01	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	16	1	7866	3	N	288	156	1		304
-----															
GULF WEST		WELL #: 2		RRCID -> 234240		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 15521		PERF.12116 - 12126					
08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	335	1	1814	3	N	37	2	1		204
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	322	1	1640	3	N	40	188	1		56
10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	331	1	981	3	N	49				105
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	291	1	1314	3	N	18	12	1		111
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	313	1	1159	3	N	38	4	1		145
*01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	313	1	1363	3	N	46				191
-----															
BP "I" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250818		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11808 - 11910					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-				41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-	41	1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-				-0-
-----															
BP PENNY A-424		WELL #: 1		RRCID -> 251266		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12544		PERF. 8936 - 9070					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HONEY		WELL #:		1	RRCID ->	253386	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	12482 - 12500
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
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	62 1	1226 3	N	33			100
						36 9						
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	60 1	974 3	N	34			134
						37 9						
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	217 1	879 3	N	16			150
						18 9						
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	210 1	1097 3	N	17			167
						19 9						
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	217 1	930 3	N	12			179
						13 9						
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	207 1	679 3	N	-0-			179
-----												
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265004	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	8676 - 9136
08	14B2 EXT	14	-0-	14	14	1 1	13 3	N	-0-			74
		-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			74
09	14B2 EXT											
10	14B2 EXT	173	-0-	173	187	1 1	8 3	N	149	174	1	49
						164 9						
11	187 X	-0-	-0-	-187	-0-			N	-0-			49
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	11 3	2 9	N	2			51
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			51
-----												
BP 'T'		WELL #:		3	RRCID ->	269975	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13990 - 14166
08	279 N	158	-0-	-121	-0-	2 1	103 3	N	48	177	1	27
						53 9						
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	3 1	197 3	N	48			75
						53 9						
10	186 N	110	-0-	-76	-0-	1 1	84 3	N	23			98
						25 9						
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	1 1	84 3	N	44			142
						48 9						
12	248 N	144	-0-	-104	-0-	94 3	50 9	N	45	159	1	28
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	200 3	12 9	N	11			39
-----												
BP 'T'		WELL #:		1	RRCID ->	270307	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13904 - 13920
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	176 1	431 3	N	25			130
						28 9						
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	160 1	585 3	N	198	183	1	145
						218 9						
10	806 N	435	-0-	-371	-0-	167 1	225 3	N	39			184
						43 9						
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	173 1	1477 3	N	79	183	1	80
						87 9						
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	620 1	120 3	N	99	25	1	154
						109 9						
*01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	620 1	570 3	N	71	191	1	34
						78 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----													
VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
08		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	674	1	3602	3	N	43	98
							47	9					
09		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	587	1	2692	3	N	43	141
							47	9					
10		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	647	1	3361	3	N	101	242
							111	9					
11		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	601	1	3455	3	N	64	184 1
							70	9					
12		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	620	1	5990	3	N	83	205
							91	9					
*01		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	620	1	4571	3	N	70	275
							77	9					
-----													
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889													
08		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	945	1	4055	3	N	14	5 1
							15	9					44
09		4680 X	4506	-0-	-174	-0-	881	1	3578	3	N	43	12 1
							47	9					75
10		4836 X	3829	-0-	-1007	-0-	948	1	2851	3	N	27	102
							30	9					
11		4890 X	4582	-0-	-308	-0-	887	1	3654	3	N	37	31 1
							41	9					108
12		5053 X	4955	-0-	-98	-0-	896	1	3997	3	N	56	12 1
							62	9					152
*01		5115 X	3585	-0-	-1530	-0-	896	1	2689	3	N	-0-	152
-----													
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
-----													
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
-----													
PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
WEST UNIVERSITY		WELL #:		1H	RRCID ->	285680	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11560 - 16818			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST UNIVERSITY		WELL #:		2H	RRCID ->	288357	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	10377	PERF.10235 - 15850			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		94256 495		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
CML EXPLORATION, LLC		120648												
KRESTA		WELL #:		1	RRCID ->	198554	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9328 - 9364			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9556 - 9621	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11844		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11844		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11844		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11844		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11844		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11844		N	NO RPT			-0-

CAZA-MCMILLAN		WELL #:		1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8592 - 9716			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		WELL #:		1	RRCID ->	288696	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9467 - 9548	
08	0 W	141	-0-	141	673974	138	2	3	9	N	3			75
09	0 W	67	-0-	67	674041	67	2			N	-0-			75
10	0 W	1862	-0-	1862	675903	1845	2	17	9	N	15			90
11	0 W	2766	-0-	2766	678669	2709	2	57	9	N	52			142
12	0 W	2525	-0-	2525	681194	2413	2	112	9	N	102	167	1	77
01	0 W	-0-	-0-	-0-	681194					N	7			84

OIL AND GAS DIVISION

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) GALLOWAY ENERGY CO. BASSI		94370 333 293303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
WELL #:		1		RRCID -> 127994		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7593 - 7608				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KROHN, P. G. EST.		94543 074		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WELL #:		1		RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7584 - 7594				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-			21
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			21
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			21
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			21
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			21
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
-----														
WADSWORTH ( CH-1) BLUEFIN RESOURCES LLC CORNELIUS "B"		94543 074		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WELL #:		1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9094 - 9104				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
-----														
CORNELIUS, L.		94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WELL #:		1		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9100 - 9170				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
09		50 R	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-		97
10		53 R	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	N	-0-		97
11		50 R	50	-0-	-0-	-0-	30	1	20	2	N	-0-		97
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			97
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			97
-----														
CORNELIUS, L.		94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WELL #:		7		RRCID -> 289130		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8987 - 9006				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	24	1	28	2	N	-0-		84
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	20	1	32	2	N	-0-		84
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	35	1	15	2	N	-0-		84
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			84
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	25	1	8	2	N	-0-		84
-----														
WADSWORTH (LEWIS 9900) SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE		94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WELL #:		4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10122 - 10135				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



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				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)		94543 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
SAVAGE		WELL #: S 2G		RRCID -> 260155		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9392 - 9526				
M	O	GAS 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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56
09	0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56
10	0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56
11	0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56
01	0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56

WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050												
SAVAGE		WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329				
EBERLE		WELL #: 1												
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
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	453 1	422 2	N	51	98	1			123
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	203 1	232 2	N	38	57	1			104
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	152 1	246 2	N	80	89	1			95
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	271 1	177 2	N	30					125
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	301 1	131 2	N	45	103	1			67
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	229 1	73 2	N	65					132

CORNELIUS, L.		077031		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971				
EBERLE		WELL #: 2												
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH (10,400 FRI0)		//CONT.// 94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE		WELL #: 3		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II) HILCORP ENERGY COMPANY ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WADSWORTH, SOUTH (DOSS) SHIDLER, MARK L., INC. DOSS, W.		WELL #: 2		RRCID -> 121422		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) BLUEFIN RESOURCES LLC CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)		94547 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
CORNELIUS, L.		WELL #: G 6		RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	4216 X	3945	-0-	-271	-0-	3783 2	162 9	N	147	176 1		240
09	4080 X	3734	-0-	-346	-0-	3576 2	158 9	N	144	177 1		207
10	4216 X	3538	-0-	-678	-0-	3385 2	153 9	N	139	178 1		168
11	4020 X	3507	-0-	-513	-0-	3347 2	160 9	N	145	187 1		126
12	3999 X	3127	-0-	-872	-0-	3013 2	114 9	N	104			230
*01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	3965 2	180 9	N	164	179 1		215

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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 2D		RRCID -> 196481		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADSWORTH, S. (11100)		94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.// 94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031													
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
CORNELIUS, L.		WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216						
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CORNELIUS, L.		WELL #: 10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540						
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2194	2	87	9	N	79			137
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	266	1	304	2	N	52	129	1	60
							57	9							
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	536	1	865	2	N	37			97
							41	9							
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	76	1	50	2	N	26	33	1	90
							29	9							
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	8	1	3	2	N	-0-			90
01	124	N	3	-0-	-121	-0-	2	1	1	2	N	-0-			90
-----															
WALHALLA (GLENROSE)		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287													
GOEHRING		WELL #: 1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983			TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784						
08	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
10	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1898	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
*01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
-----															
LEEEXUS OIL LLC		495350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
LEE		1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867						
08	1953	X	1496	-0-	-457	-0-	86	1	1410	2	N	-0-			105
09	1890	X	1536	-0-	-354	-0-	90	1	1446	2	N	-0-			105
10	3100	N	3533	-0-	433	433	207	1	3324	2	N	2			107
							2	9							
11	2300	N	1867	-0-	-433	-0-	108	1	1759	2	N	-0-			107
12	1581	N	695	-0-	-886	-0-	39	1	656	2	N	-0-			107
01	1953	X	695	-0-	-1258	-0-	39	1	656	2	N	-0-			107
-----															
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
HOUSTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991			TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060						
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-			47
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-			47
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-			47
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-			47
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-			47
*01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-			47

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.				948460							
TYE		WELL #:		1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF. 12936 - 12964
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)				94790 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688							
DUGAT A-588		WELL #:		1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9395	PERF. 9020 - 9027
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		493
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		493
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		493
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		493
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		493
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		493
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1814	RRCID ->	172631	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5452 - 5479
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1820	RRCID ->	174202	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5470 - 5498
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1318	RRCID ->	174649	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5457 - 5492
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583								
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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
-----													
WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2792	RRCID ->	180723	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5800 -	5816
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5522 -	5550
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5650 -	5658
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



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
-----												
WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:	24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5649 - 5665	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:	18	RRCID ->	182261	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5414 - 5430	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	110	RRCID ->	185164	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	142	RRCID ->	185413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	5605 - 5615	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	60	RRCID ->	186165	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5566 - 5646	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:	40	RRCID ->	186178	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5600 - 5616	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	125	RRCID ->	189194	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5644 - 5657	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5568 - 5580					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----															
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 68		RRCID -> 190073		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5773 - 5787					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----															
WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 48		RRCID -> 190276		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5528 - 5540					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----															
OWENS, J.D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 190627		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5560 - 5568					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----															
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 87		RRCID -> 192196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5596 - 5609					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70	177	1	63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47			144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	180	1	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56			144
-----													
KOEHN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 279164			COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
-----													
SUNDOWN ENERGY LP			829482										
CORCORAN, RAY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 268508			COMPL. DATE 11/16/2011			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686		
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	3090	2	68	9	N	62	98
09	3060 X	465	-0-	-2595	-0-	-0-	465	2			N	-0-	98
10	3162 X	2438	-0-	-724	-0-	-0-	2438	2			N	-0-	98
11	3060 X	1995	-0-	-1065	-0-	-0-	1995	2			N	-0-	98
12	3162 X	60	-0-	-3102	-0-	-0-	60	2			N	-0-	98
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	-0-					N	NO RPT	98
-----													
KIMES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 271042			COMPL. DATE 02/19/2012			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582		
08	7 X	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	2	57
09	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2	151	9	N	137	194
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
01	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT	39
-----													
WELLBORN, S. (GEORGETOWN)			96169 250		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BRAZOS		
MOSAIC OIL LLC			589978										
SCHEHIN, CALVIN E.			WELL #: 1		RRCID -> 096707			COMPL. DATE 07/03/1981			TOTAL DEPTH 12444 PERF. 11920 - 11950		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
-----													
WEST SIDE (FRIO E)			96553 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE		
PETRODOME OPERATING, LLC			660286										
WEST SIDE			WELL #: 1		RRCID -> 247276			COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206		
08	23487	20223	-0-	-3264	-0-	-0-	19935	3	288	9	N	262	614
09	21170	19585	-0-	-1585	-0-	-0-	19321	3	264	9	N	240	854
10	22302	20451	-0-	-1851	-0-	-0-	20145	3	306	9	N	278	602
11	18000	19402	-0-	1402	-0-	1402	19110	3	292	9	N	265	507
12	18600	14851	-0-	-3749	-0-	-0-	14625	3	226	9	N	205	528
01	18600	-0-	-0-	-18600	-0-	-0-					N	517	858

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

M	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018																	

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

08	09	10	11	12	01	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-		18
09	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-		18						
10	2635 X	1905	-0-	-730	-0-	1905	2	N	-0-		18						
11	2550 X	1668	-0-	-882	-0-	1668	2	N	-0-		18						
12	2635 X	359	-0-	-2276	-0-	359	2	N	-0-		18						
01	2263 X	7	-0-	-2256	-0-	7	2	N	-0-		18						

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

08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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

08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		-0-					

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)			96728 152	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
MATULA FAMILY TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 245430	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3404	-	5125								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																	
WHARTON, WEST (WILCOX)			96728 480	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
HITE GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 189056	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 15281	PERF.14258	-	14834								
08		4526 X	4140	-0-	-386	-0-	267	1	3873	2	Y	-0-					53
09		4230 X	3829	-0-	-401	-0-	257	1	3572	2	Y	-0-	42	1			11
10		4371 X	3661	-0-	-710	-0-	230	1	3431	2	Y	-0-					11
11		4080 X	3742	-0-	-338	-0-	244	1	3498	2	Y	-0-					11
12		4216 X	4059	-0-	-157	-0-	263	1	3796	2	Y	-0-					11
01		4154 X	4019	-0-	-135	-0-	313	1	3706	2	Y	-0-					11
-----																	
DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 252375	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 15101	PERF.14278	-	14696								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
PIERCE RANCH			WELL #: A 1	RRCID -> 259047	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14352	-	14944								
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 259255	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 16495	PERF.15099	-	16107								
08		25110 X	24174	-0-	-936	-0-	1556	1	22618	2	Y	-0-					59
09		23370 X	22287	-0-	-1083	-0-	1496	1	20791	2	Y	-0-	22	1			37
10		23901 X	22645	-0-	-1256	-0-	1423	1	21222	2	Y	-0-					37
11		23400 X	21218	-0-	-2182	-0-	1381	1	19837	2	Y	-0-					37
12		24180 X	21985	-0-	-2195	-0-	1424	1	20561	2	Y	-0-					37
01		24180 X	22039	-0-	-2141	-0-	1718	1	20321	2	Y	-0-					37
-----																	
BU RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 280656	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 16027	PERF.16060	-	16140								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 WHARTON, WEST (4100) 96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 D. WUTHRICH WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406  
 -----  
 M O 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  
 -----  
 08 0 A NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021

-----  
 WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 INLAND OCEAN, INC. 424607  
 RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840  
 -----  
 08 INJECT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 09 INJECT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 10 INJECT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 11 INJECT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 12 INJECT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 01 INJECT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

-----  
 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  
 -----  
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -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-

-----  
 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  
 -----  
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -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-

-----  
 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  
 -----  
 08 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 09 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 10 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 11 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 12 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-

-----  
 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  
 -----  
 08 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 09 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 10 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2021

WHITES BAYOU (F-15-C)		97017 253		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
ROGERS, B. B. GU 1		WELL #:	2-C	RRCID ->	177245	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8342 - 8348
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	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A")		97017 724		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
MINEXPROD LLC		569678									
WHITE, FURL		WELL #:	1	RRCID ->	152371	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	4002 - 4022
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENNI)		97019 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS			
OIL COAST CORP.		619585									
WANGENSTEEN, C. T. ET AL		WELL #:		RRCID ->	106266	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8866 - 8896
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	84
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	84
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	9
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	9
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

WHITES BAYOU, W. (F-15)		97021 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
BIGGS, ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	247836	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8141 - 8143			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

WICKIZER UNIT		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
		028734												
		WELL #:	2	RRCID ->	174378	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10821 - 11394			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

MCKINLEY		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		252057												
		WELL #:	2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	11726 - 11755			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112



OIL AND GAS DIVISION

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					
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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, L C PRODUCTION		793130											
SCOTT, SAM S.		WELL #: 1		RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016													

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		97693 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681											
HENDERSON, CATHERINE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 198256		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11908 - 11986					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271204		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11957 - 12070					
08	1643 N	932	-0-	-711	-0-	6 1	755 3	Y	155	215 1			74
09	1350 N	898	-0-	-452	-0-	171 9	744 3	Y	133	146 1			61
10	1240 N	652	-0-	-588	-0-	8 1	542 3	Y	99	78 1			82
11	900 N	553	-0-	-347	-0-	146 9	439 3	Y	103	105 1			80
12	930 N	571	-0-	-359	-0-	1 1	132 9	Y	120	94 1			106
01	651 N	600	-0-	-51	-0-	109 9	510 3	Y	78	162 1			22
86 9													

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//	97693 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874											
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	200478	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11887 - 19929			
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HENNDERSON, CATHERINE -C-			WELL #:	3	RRCID ->	201186	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11990 - 12040			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	203285	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11843 - 12028			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11828 - 11950			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WILLIS MARSH (13200)			97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
COSTA ENERGY, LLC			180534											
HENNDERSON RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	258027	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13246 - 13296			
08	19716 X	-0-	-0-	-19716	-0-					Y	-0-			32
09	18600 X	13337	-0-	-5263	-0-	13004	2	333	9	Y	303			335
10	19220 X	1258	-0-	-17962	-0-	1223	2	35	9	Y	32	190	1	177
11	15930 X	-0-	-0-	-15930	-0-					Y	-0-	137	1	40
12	13795 X	364	-0-	-13431	-0-	361	2	3	9	Y	3	3	1	40
01	13795 X	672	-0-	-13123	-0-	654	2	18	9	Y	16			56
-----														
HENNDERSON RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12996 - 13006			
08	5198 X	717	-0-	-4481	-0-	652	2	65	9	Y	59	4	1	98
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1253	2	59	9	Y	54			152
10	806 N	384	-0-	-422	-0-	348	2	36	9	Y	33	2	1	183
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	12			195
12	1209 N	492	-0-	-717	-0-	408	2	84	9	Y	76	170	1	101
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	12			113

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611										
BOYT HEIRS		WELL #:		RRCID ->	271069	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12330 - 12378			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
PLUGGED AND ABANDONED												04/07/2016		

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #:		6ST	RRCID ->	242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12848 - 12910			
08	17608	X	15766	-0-	-1842	-0-	126	1	14950	3	Y	627	869	1	326
							690	9							
09	16080	X	14749	-0-	-1331	-0-	136	1	14007	3	Y	551	607	1	270
							606	9							
10	16616	X	12689	-0-	-3927	-0-	27	1	12150	3	Y	465	365	1	370
							512	9							
11	15840	X	12059	-0-	-3781	-0-	54	1	11425	3	Y	527	362	1	535
							580	9							
12	16275	X	12931	-0-	-3344	-0-	12325	3	606	9	Y	551	429	1	657
01	15779	X	6026	-0-	-9753	-0-	48	1	5668	3	Y	282	584	1	355
							310	9							

HENDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	265077	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	15118 - 15254			
08	2697	X	2160	-0-	-537	-0-	17	1	2081	3	Y	56			72
							62	9							
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	51	1	5325	3	Y	149	164	1	57
							164	9							
10	5518	X	854	-0-	-4664	-0-	2	1	700	3	Y	138	108	1	87
							152	9							
11	5340	X	1246	-0-	-4094	-0-	5	1	1128	3	Y	103	105	1	85
							113	9							
12	5735	X	329	-0-	-5406	-0-	287	3	42	9	Y	38	30	1	93
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-			93

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		LIBERTY FARMS UNIT		911874	WELL #:	1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13220 - 13326
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DOC		WELL #:		1	RRCID ->	210190	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13883	PERF.	13013 - 13714
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874											
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13020 - 13072				
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070 - 13138				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957 - 13040				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
-----															
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038 - 13064				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152											
TATE, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	072452	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8581	PERF. 8309 - 8340				
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2				Y	-0-			133
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1910	2	6	9		Y	5			138
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9		Y	5			143
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2002	2	17	9		Y	15			158
*12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	2	6	9		Y	5			163
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-						Y	NO RPT			163

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		//CONT.//		97736 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152									
HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8197 - 8222	
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
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-		660 2		N	-0-			114
09	720 N	645	-0-	-75	-0-		644 2	1 9	N	1			115
10	868 N	562	-0-	-306	-0-		561 2	1 9	N	1			116
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-		657 2	7 9	N	6			122
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-		405 2	4 9	N	4			126
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			126
-----													
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607				CNTY: CHAMBERS					
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8035 - 8042	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)				97736 315	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152									
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	008794	COMPL. DATE	02/29/1960	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8267 - 8277	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	048511	COMPL. DATE	06/16/1970	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8359 - 8384	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WHITE ESTATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	112966	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8260 - 8273	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 4	Y	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)		97736 622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
BARROW, R. J.		WELL #: 18		RRCID -> 206884		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663		
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		168
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96 2	Y	-0-		168
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	77 2	Y	-0-		168
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-		168
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-		168
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT		168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)		97736 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
BARROW, R. J.		WELL #: 17		RRCID -> 179197		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		Y	NO RPT		-0-

BARROW, R. J.		WELL #: 18		RRCID -> 206885		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)		97736 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
WAKEFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 267028		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)		97736 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
WAKEFIELD, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 133630		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438		
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-		59
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	Y	-0-		59
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	Y	-0-		59
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	Y	-0-		59
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-		59
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT		59

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023  
 BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					1
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	7	6	1			2
						8	9									
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	-0-					2
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					2
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	47	2	20	9	N	18	17	1			3
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590  
 STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4373	2	19	9	N	17	163	1			117
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4213	2	6	9	N	5					122
10	4557 X	4364	-0-	-193	-0-	4312	2	52	9	N	47					169
11	4410 X	3591	-0-	-819	-0-	3540	2	51	9	N	46	1	8			214
12	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4541	2	86	9	N	78	178	1	1	8	113
01	4402 X	4364	-0-	-38	-0-	4316	2	48	9	N	44					157

WIND HILL (TAYLOR)		//CONT.//		97908 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WASHINGTON					
SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471										
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	116757	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10962 - 10975			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

WINEDALE (GEORGETOWN)				97965 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
HEATHER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11320 - 14345			
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1			99
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	620	2	174	9	N	158			257
10	186 N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-	194	1	63
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	N	4			67
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			67
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	746	2	74	9	N	67			134

  

ZWERNEMANN		WELL #:		1RE	RRCID ->	187125	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	13379	PERF.11890 - 17494			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

WINNIE, N. (MIOCENE 6600)				98085 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
PRIME OPERATING COMPANY				677770										
KAHLA-JONES		WELL #:		2D	RRCID ->	273540	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	3394	PERF. 2392 - 3272			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

WITHERS, NORTH				98290 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
PIERCE ESTATES, INC.		WELL #:		17	RRCID ->	106819	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5256 - 5265			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



WITHERS, NORTH (-A- SAND)		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 4356 - 4376	
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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
PIERCE ESTATES		WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145 - 5152	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
WITHERS, NORTH (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5503 - 5506	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
SHOCO PRODUCTION LLC		778196									
LHA		WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5639 - 5640	
08	620	-0-	-0-	-620		-0-		N	-0-		144
09	600	-0-	-0-	-600		-0-		N	-0-		144
10	620	-0-	-0-	-620		-0-		N	-0-		144
11	600	-0-	-0-	-600		-0-		N	-0-		144
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		144
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		144
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
PIERCE ESTATES INC.		WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 5274 - 5279	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

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				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ELIJAH GREEN (WILCOX 10)		98360 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 3 T		RRCID -> 283360		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9882 - 9892				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)		98428 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255										
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 1		RRCID -> 218323		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 3		RRCID -> 236349		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WYLLIE		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		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
-----										
WYLLIE (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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WYLLIE (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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WYLLIE (FRIO 3925)		99035 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861								
HALEY		WELL #: 1		RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900								
WITTER S ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 111175		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOSAIC OIL LLC		589978								
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 178967		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)			99334 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
JACINTOPOINT			WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590	-	11732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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
08	51153 X	51153	-0-	-0-	-0-	307	1	49941	2	N	823	720	1	3 8 369
						905	9							
09	49080 X	45077	-0-	-4003	-0-	300	1	44247	2	N	482	538	1	1 8 312
						530	9							
10	50716 X	3808	-0-	-46908	-0-	53	1	3672	2	N	75	183	1	2 8 202
						83	9							
11	48450 X	-0-	-0-	-48450	-0-					N	-0-			202
12	51150 X	6249	-0-	-44901	-0-	74	1	6007	2	N	153	191	1	2 8 162
						168	9							
01	51150 X	NO RPT	-0-	-51150	-0-					N	NO RPT			162

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-			WELL #:	2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	11943	-	11953
08	99480 X	99480	-0-	-0-	-0-	310	1	97937	2	N	1121	1239	1	2 8 110
						1233	9							
09	99567 X	99567	-0-	-0-	-0-	300	1	98147	2	N	1018	920	1	1 8 207
						1120	9							
10	96503 X	84398	-0-	-12105	-0-	310	1	82808	2	N	1164	907	1	5 8 459
						1280	9							
11	93390 X	83869	-0-	-9521	-0-	300	1	82368	2	N	1092	1087	1	3 8 461
						1201	9							
*12	101161 X	101161	-0-	-0-	-0-	310	1	99599	2	N	1138	1120	1	479
						1252	9							
01	96503 X	NO RPT	-0-	-96503	-0-					N	NO RPT			479

ETOCO, L.P.			255133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
HOUSTON, SAM UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	185740	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	7300	-	7350
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.)			99392 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
COBRA OIL & GAS CORPORATION			WELL #:	1	RRCID ->	180363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	6294	-	6389
BLACK STONE MINERALS COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	180363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	6294	-	6389
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000  
 BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 PLAZA OIL & GAS, INC. 667995  
 BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716  
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005																	

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2004																	

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005																	

ZAPORAH (WILCOX)		//CONT.//		99669 475	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815											
RUNNELS				WELL #:	1	RRCID ->	283961	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9756 - 9792		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	32322 R	32322	-0-	-0-	-0-	-0-	31330	3	992	9	N	902	905	1	343
09	31234 R	31234	-0-	-0-	-0-	-0-	30726	3	508	9	N	462	731	1	74
10	31952 R	31952	-0-	-0-	-0-	-0-	31220	3	732	9	N	665	366	1	373
11	31290 #	28674	-0-	-2616	-0-	-0-	28041	3	633	9	N	575	719	1	229
12	32333 #	24699	-0-	-7634	-0-	-0-	24245	3	454	9	N	413	371	1	271
01	32333 #	25981	-0-	-6352	-0-	-0-	25308	3	673	9	N	612	739	1	144

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-		177
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	335	2	N	58		235
							64	9						
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	236	2	N	21		256
							23	9						
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	154	2	N	-0-		256
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	352	2	N	-0-		256
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		256

LEYENDECKER				WELL #:	1	RRCID ->	177450	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10839 - 11114
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOGATTO				WELL #:	1	RRCID ->	178278	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	10761 - 11123		
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	47	1	8	195	
09	150 X	114	-0-	-36	-0-	-0-	37	1	63	2	N	13	178	1	30
							14	9							
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	88	2	N	-0-		30	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	78	2	N	-0-		30	
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	129	2	N	10		40	
							11	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40	

LEYENDECKER-CULLEN				WELL #:	1	RRCID ->	181196	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10738 - 11186
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEYENDECKER				WELL #:	2	RRCID ->	187651	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	9624 - 9844
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-