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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00006 001				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LEE					
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579																	
AMANDA UNIT		WELL #: 1				RRCID -> 166541				COMPL. DATE 08/20/1993				TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3645 - 3664					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900																	
TEXACO FEE		WELL #: 2				RRCID -> 152679				COMPL. DATE 08/02/1993				TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A					
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467																	
VASTAR FEE		WELL #: 2				RRCID -> 196402				COMPL. DATE 01/04/2003				TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A					
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599																	
STATE LEASE 103230		WELL #: 0001 L				RRCID -> 264826				COMPL. DATE 04/19/2008				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8301 - 8362					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3255931						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3255931						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3255931						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3255931						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3255931						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3255931						N	NO RPT					-0-	
BXP OPERATING, LLC		042191																	
GRANBURY		WELL #: 1				RRCID -> 260375				COMPL. DATE 01/26/2009				TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809					
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169																	
CASEY HEIRS		WELL #: 1				RRCID -> 174462				COMPL. DATE 07/23/1999				TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/2019																			

WILDCAT														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEXACO FEE "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 192898 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A														
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KERR-MCGEE														
WELL #: 4 RRCID -> 251317 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14659 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TYRRELL-COMBEST B														
WELL #: 1 RRCID -> 276143 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MASSEY														
WELL #: 1 RRCID -> 279182 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BBX OPERATING, L.L.C. BONETTI, LOUISE														
WELL #: 2 RRCID -> 164126 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A														
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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLUEFIN RESOURCES LLC L. CORNELIUS														
WELL #: 13 RRCID -> 263781 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 12619 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA					
C & E OPERATING, INC.				120079											
CLINTON		WELL #:		1		RRCID -> 288093		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 14233		PERF.13160 - 14270			
M	0	ALLOW 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
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-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARR RESOURCES, INC.				135180											
BLACKJACK		WELL #:		1		RRCID -> 176480		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 15001		PERF. N/A			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIRTLAW		WELL #:		1		RRCID -> 234011		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16033		PERF. N/A			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CASTEX ENERGY, INC.				139609											
SCHINDLER		WELL #:		1		RRCID -> 288859		COMPL. DATE 08/08/2019		TOTAL DEPTH 12797		PERF. N/A			
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655											
MILES		WELL #:		1		RRCID -> 279994		COMPL. DATE 07/24/2015		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9778 - 9806			
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081											
JOHNSON, B. P.		WELL #:		1		RRCID -> 202876		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 13177		PERF. 9858 - 9982			
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT														CNTY: WHARTON	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT															
BP AMERICA A-62 //CONT.// 206081															
WELL #: 1 RRCID -> 257205 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8588 - 8762															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENBURY ONSHORE, LLC															
TURNER, B. L. 215343															
WELL #: 15 RRCID -> 133250 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4347 - 4352															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KEYSTONE MILLS															
WELL #: 46 RRCID -> 190877 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 10488 - 10494															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
BLACKSTONE A-917 216378															
WELL #: 1 RRCID -> 231726 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC															
POWELL 252144															
WELL #: 1 RRCID -> 277267 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ENPOWER RESOURCES INC.															
WOOD, VALDA 252992															
WELL #: 1 RRCID -> 179465 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF. 12690 - 12730															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALLER			
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489						
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	-	10511
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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		
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FROST-ACOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 206882	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 9124	-	9238
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908						
NELSON TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SAKATO, GEORGE T.		WELL #:		1	RRCID -> 276145	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FORTUNE RESOURCES LLC				278755						
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 12518	PERF.12770	-	16190
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824												
WATSON		WELL #:		1		RRCID -> 281252		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5023 - 5033				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508												
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:		1		RRCID -> 208837		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 14627		PERF.14307 - 14328				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 209511		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 13285		PERF.13283 - 13395				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HERD PRODUCING COMPANY, INC.				379750												
RINK		WELL #:		1		RRCID -> 284340		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11595		PERF.10197 - 11258				
11		0 W	-0-	-0-	-0-	112820						N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	112820						N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	112820						N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	112820						N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	112820						N	-0-			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820						N	NO RPT			-0-

UNCLE BAWLEY		WELL #:		1H		RRCID -> 284537		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 10376		PERF.10898 - 17100				
11		0 W	-0-	-0-	-0-	57530						N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	57530						N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	57530						N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	57530						N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	57530						N	-0-			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	57530						N	NO RPT			-0-

UNCLE BAWLEY		WELL #:		3H		RRCID -> 284538		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 10293		PERF.10458 - 19173				
11		0 W	-0-	-0-	-0-	352438						N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	352438						N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	352438						N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	352438						N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	352438						N	-0-			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	352438						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 138163		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH 11135		PERF.10380 - 10405					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 166932		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9632 - 9677					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 179995		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 11006		PERF. 8996 - 9010					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 236		RRCID -> 180010		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10812 - 10848					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 232672		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 8482 - 8488					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID -> 242383	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 10785	PERF. 8776	-	8792
M	0	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	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID -> 263752	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 14488	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 279215	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 15169	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 279468	COMPL. DATE 04/04/2015	TOTAL DEPTH 13811	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 13113	PERF.12822	-	12844
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 283854	COMPL. DATE 08/22/2017	TOTAL DEPTH 15011	PERF.13416	-	13450
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY GREEN		//CONT.// //CONT.// WELL #:		00006 001 386310 1		ASSOCIATED RRCID -> 288489		EXEMPT COMPL. DATE 05/15/2019		CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 15217		PERF.13916 - 14757				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1597117					N	-0-					78
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1597117					N	-0-					78
01	0 W	387070	-0-	387070	1984187	374826	3	12244	9	N	11131	10932	1			277
02	0 W	367511	-0-	367511	2351698	355669	3	11842	9	N	10765	10302	1			740
03	0 W	401572	-0-	401572	2753270	791	1	387561	3	N	12018	12135	1			623
						13220	9									
04	0 W	370822	-0-	370822	3124092	370	1	358630	3	N	10747	11135	1			235
						11822	9									

JHP OPERATING, LLC HENRY FEE				432463 WELL #:		1		RRCID -> 221654		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14556 - 15897		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KD ENERGY, LLC MATL				452996 WELL #:		1		RRCID -> 235068		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. GRACE BLESSING				453170 WELL #:		1		RRCID -> 263907		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12570 - 12576		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT														CNTY: SAN JACINTO	
MAGNUM PRODUCING, LP															
HINTZ ESTATE -A-															
WELL #: 2															
RRCID -> 211974															
COMPL. DATE 11/04/1991															
TOTAL DEPTH 3554															
PERF. 1690 - 1695															
M	ALLOW 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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															
DIERKING UNIT															
WELL #: 2RE															
RRCID -> 192717															
COMPL. DATE 03/09/2002															
TOTAL DEPTH 15740															
PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-	
MILESTONE OPERATING, INC.															
QUAIL UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 205166															
COMPL. DATE 06/27/2003															
TOTAL DEPTH 8908															
PERF. 8846 - 8847															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY															
WELL #: 4															
RRCID -> 210127															
COMPL. DATE 01/17/2004															
TOTAL DEPTH 9124															
PERF. 8025 - 8027															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY															
WELL #: 51R															
RRCID -> 227310															
COMPL. DATE 01/17/2004															
TOTAL DEPTH 9450															
PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PETRODOME OPERATING, LLC															
POWELL GROUP															
WELL #: 1															
RRCID -> 257139															
COMPL. DATE 04/06/2010															
TOTAL DEPTH 13166															
PERF. 11486 - 11503															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WILDCAT														
PETRO-SMITH OPERATING LLC														
MONTE CARLO UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 173905 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 17219 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
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING														
BRIARCOVE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 208180 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POCO LLC														
HBR RUBEL														
WELL #: 1 RRCID -> 278886 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 2706 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRIME OPERATING COMPANY														
INMAN, T. E. ET AL														
WELL #: 1A RRCID -> 182932 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11390 - 11404														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
STAFFORD, JOE W. ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 132477 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9120 - 9126														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND														
WELL #: 1 RRCID -> 179986 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT												CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED			EXEMPT						
VASTAR-TEMPLE INLAND				//CONT.//	681327										
				WELL #:	1	RRCID -> 180815			COMPL. DATE 08/14/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 11055			
M	0	ALLOW 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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VASTAR BONNER				WELL #:	1	RRCID -> 183973			COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 19458 PERF.14396 - 14473			
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
*04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				WELL #:	696675	RRCID -> 165882			COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A			
BAHR INTEREST ET AL UNIT				8											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUST OIL CORP.				WELL #:	737890	RRCID -> 251465			COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH 11848 PERF. N/A			
MUNSON, H.C.				4											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				WELL #:	749152	RRCID -> 175879			COMPL. DATE 11/22/1997			TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A			
SEABREEZE LAND COMPANY				16ST											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THE GEORGE FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID -> 203686			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF. N/A			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON										
SHORECARTER RESOURCES LLC				778493																
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 193969		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12082 - 12088								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277																
HERRIN				WELL #:		1		RRCID -> 254817		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 16268		PERF. N/A						
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-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SMALL, R.P. CORP.				789221																
GARRETT GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 266501		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 11314		PERF.11525 - 12044						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUTHCOST PRODUCTION INC				803257																
FOSTER "C"				WELL #:		3		RRCID -> 191847		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11290 - 11300						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SYDRI OPERATING, LLC				833597																
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:		15		RRCID -> 160370		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		105		RRCID -> 280813		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 2960 - 3952						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT TIMBERWOLF ENERGY, INC. HOLY COMFORTER UNIT 2			//CONT.// 00006 001 860554		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON						
			WELL #:		1	RRCID ->	199711	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12717	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY BP AMERICA A-76 UNIT			877099 WELL #:		1	RRCID ->	207994	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	10598 - 10709				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BP "B"			WELL #:		1	RRCID ->	210886	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HICKORY CREEK			WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10032 - 10042				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24						N	NO RPT					-0-
KYSER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RICE UNIVERSITY A 460			WELL #:		2	RRCID ->	242845	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT UNIT PETROLEUM COMPANY RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"														
		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
		//CONT.//		877099										
		WELL #:		1		RRCID -> 283642		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10244 - 10252		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		VIA OIL COMPANY SMITHERS		884905		RRCID -> 163769		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 11642		PERF. N/A		
		WELL #:		1										
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT		282
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT		282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT		282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999														
		VIPER S.W.D., LLC MALOTA UNIT		886209		RRCID -> 248811		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 5734 - 5742		
		WELL #:		1										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544						N	NO RPT		-0-
		WEATHERLY OIL & GAS, LLC JEFFREY, J. ET AL		902815		RRCID -> 209805		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13508		PERF. N/A		
		WELL #:		1										
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
		WESTERN ENERGY GROUP, LLC BLACK STONE A-535		911874		RRCID -> 266927		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13183		PERF. N/A		
		WELL #:		1										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
		WHEELER OPERATING CORPORATION PDO NATHAN WILLIAMS		914263		RRCID -> 216955		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 2000		PERF. N/A		
		WELL #:		1										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263													
PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID -> 216956		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1099 - 1104						
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	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
PDO MCDANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 216957		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1710 - 1790						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
ZARVONA ENERGY LLC		950523															
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1	RRCID -> 204820		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 20600		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID -> 230876		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 21755		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID -> 240782		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 15857		PERF. 15650 - 15660						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976							N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976							N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976							N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976							N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976							N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976							N	NO RPT				-0-
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 278942		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14484		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY			
ZAZA ENERGY, LLC				950545						
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ACE, NORTH (4830)				00420 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734						
BLACK STONE D		WELL #:			RRCID -> 185951	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 4948	PERF. 4802 - 4807		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2008										
ACE, NORTH (4850)				00420 830	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734						
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:		1	RRCID -> 203096	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH 5032	PERF. 4879 - 4882		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ACE, NORTH (JACKSON 4240)				00420 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908						
SAMUEL L.		WELL #:		1	RRCID -> 285892	COMPL. DATE 05/01/2018	TOTAL DEPTH 5049	PERF. 4246 - 4248		
11	19920	13607	-0-	-6313	-0-	13500 2	107 9	N	97	79
12	20584	17614	-0-	-2970	-0-	17491 2	123 9	N	112	191
01	20584	16412	-0-	-4172	-0-	16360 2	52 9	N	47	54
02	19256	17018	-0-	-2238	-0-	16887 2	131 9	N	119	173
*03	18476	18593	-0-	117	117	18481 2	112 9	N	102	275
*04	18593	NO RPT	-0-	-18593	-0-			N	NO RPT	275

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 DELFIN OPERATING, LLC 212175
 PINEY WOODS WELL #: 1 RRCID -> 279193 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284

11	1890 X	952	-0-	-938	-0-	952	2			Y	-0-					11
12	2015 X	956	-0-	-1059	-0-	956	2			Y	-0-					11
01	2015 X	924	-0-	-1091	-0-	924	2			Y	-0-					11
02	1885 X	669	-0-	-1216	-0-	669	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10	676	-0-	676	-0-	676	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	676				Y	NO RPT					11

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

11	DLQ G-10	1856	-0-	1856	5988	1815	2	41	9	Y	37					133
12	DLQ G-10	1785	-0-	1785	7773	1756	2	29	9	Y	26	158	1			1
01	9559 X	1786	-0-	-7773	-0-	1755	2	31	9	Y	28					29
02	2088 X	1694	-0-	-394	-0-	1663	2	31	9	Y	28					57
03	1984 X	1946	-0-	-38	-0-	1915	2	31	9	Y	28					85
04	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					85

TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744

11	DLQ G-10	2438	-0-	2438	14314	2272	2	166	9	Y	151	168	1			7
12	DLQ G-10	118	-0-	118	14432	77	2	41	9	Y	37					44
01	14904 X	472	-0-	-14432	-0-	417	2	55	9	Y	50					94
02	5684 X	-0-	-0-	-5684	-0-					Y	-0-					94
03	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					94
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-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

11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	799	2	46	9	N	42					173
12	884 X	884	-0-	-0-	-0-	796	2	88	9	N	80	181	1			72
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	699	2	31	9	N	28					100
02	986 X	878	-0-	-108	-0-	809	2	69	9	N	63					163
*03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	956	2	61	9	N	55	174	1			44
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					44

H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316

11	2160 X	992	-0-	-1168	-0-	959	2	33	9	N	30					32
12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1716	2	39	9	N	35					67
01	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1631	2	39	9	N	35					102
02	1450 X	912	-0-	-538	-0-	898	2	14	9	N	13					115
*03	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	1986	2	41	9	N	37					152
04	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					152

ADAMS RANCH (YEGUA DY) //CONT.// 00650 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365														
MVP 'A-183' WELL #: 2ST RRCID -> 287451 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10991 PERF.12020 - 12175														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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														
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2				N	-0-		150
12	1457 X	50	-0-	-1407	-0-	50	2				N	-0-		150
01	1643 X	589	-0-	-1054	-0-	567	2	22	9		N	20		170
02	2291 X	728	-0-	-1563	-0-	728	2				N	-0-		170
03	3472 X	805	-0-	-2667	-0-	805	2				N	-0-		170
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-						N	-0-		170
MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905														
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		43
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276546 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11996 - 12010														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942						N	-0-		-0-
MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024														
11	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	9761	2	560	9		N	509	538 1	1261
12	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7563	2	220	9		N	200		1461
01	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	8719	2	356	9		N	324	367 1	1418
02	7192 X	6994	-0-	-198	-0-	6597	2	397	9		N	361	547 1	1232
03	12276 X	4835	-0-	-7441	-0-	4704	2	131	9		N	119	373 1	978
04	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-						N	-0-		978
MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314														
11	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	6928	2	299	9		N	272		1070
12	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7357	2	331	9		N	301		1371
01	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5233	2	248	9		N	225	360 1	1236
02	4988 X	2119	-0-	-2869	-0-	2020	2	99	9		N	90		1326
03	5332 X	2651	-0-	-2681	-0-	2524	2	127	9		N	115		1441
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-						N	-0-		1441

ADAMS RANCH (YEGUA EY) //CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
MVP 'A-183' WELL #: 2ST RRCID -> 276567 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.13150 - 13168

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/21/2019

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12300 - 12316

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

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 264431 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 11296 PERF.12140 - 12246

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	33030	X	27409	-0-	-5621	-0-		26825	2	584 9	N	531		1326
12	32054	X	27116	-0-	-4938	-0-		26755	2	361 9	N	328	365 1	1289
01	32147	X	28822	-0-	-3325	-0-		28030	2	792 9	N	720	1101 1	908
02	30073	X	23993	-0-	-6080	-0-		23342	2	651 9	N	592	745 1	755
03	28954	X	25456	-0-	-3498	-0-		24787	2	669 9	N	608	181 1	1182
04	27900	X	24673	-0-	-3227	-0-		23955	2	718 9	N	653		1835

MVP A-376 WELL #: 1 RRCID -> 270958 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11235 - 11294

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2019 - P/A 12/28/19

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	30900	X	13383	-0-	-17517	-0-		13013	2	370 9	N	336		745
12	25916	X	17142	-0-	-8774	-0-		16809	2	333 9	N	303	358 1	690
01	25792	X	16400	-0-	-9392	-0-		15737	2	663 9	N	603	745 1	548
02	24128	X	14172	-0-	-9956	-0-		13504	2	668 9	N	607	565 1	590
03	19065	X	13750	-0-	-5315	-0-		13252	2	498 9	N	453	544 1	499
04	16590	X	14107	-0-	-2483	-0-		13425	2	682 9	N	620		1119

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276741 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11286 - 11366

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT		-0-

AGGIELAND (WOODBINE)													CNTY: BRAZOS						
DPMP ENERGY LLC																			
MURPHY UNIT																			
WELL #: 1													RRCID -> 215598						
COMPL. DATE													N/A						
TOTAL DEPTH													9830 PERF. 9668 - 9690						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) (-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-		5	1	261	2	N	8						68	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-		9	9	267	2	N	66						134	
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-		8	1	267	2	N	7						141	
02	261 N	260	-0-	-1	-0-		9	1	251	2	N	-0-						141	
03	341 N	262	-0-	-79	-0-		9	1	250	2	N	3						144	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		3	9			N	NO RPT						144	
RAMTEX ENERGY LLC													CNTY: BRAZOS						
GERRY SAUM UNIT																			
WELL #: 1													RRCID -> 288730						
COMPL. DATE													10/29/1984						
TOTAL DEPTH													9920 PERF. 9767 - 9780						
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	0 W	5	-0-	5	-0-		5	2			N	-0-						-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		5				N	NO RPT						-0-	
COMANCHE													CNTY: BRAZOS						
WELL #: 1													RRCID -> 289087						
COMPL. DATE													N/A						
TOTAL DEPTH													N/A PERF.10027 - 14488						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ASTER (JACKSON)													CNTY: WALKER						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
ROBINSON																			
WELL #: 1													RRCID -> 218335						
COMPL. DATE													04/14/2006						
TOTAL DEPTH													4000 PERF. 1860 - 1864						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)													CNTY: BRAZORIA						
COASTAL EXPANSE OIL & GAS																			
TOVREA, ALLEN T. ET AL																			
WELL #: 1													RRCID -> 134410						
COMPL. DATE													08/27/1989						
TOTAL DEPTH													13422 PERF.11981 - 11997						
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT						119	
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT						119	
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT						119	
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-						N	NO RPT						119	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						119	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						119	
HILCORP ENERGY COMPANY													CNTY: BRAZORIA						
SMU																			
WELL #: 1													RRCID -> 200566						
COMPL. DATE													06/28/2002						
TOTAL DEPTH													13835 PERF.11897 - 11924						
11	31350 #	28547	-0-	-2803	-0-		27748	2	799	9	N	726	739	1				162	
12	32395 #	28981	-0-	-3414	-0-		28180	2	801	9	N	728	755	1				135	
01	31775 #	27856	-0-	-3919	-0-		27074	2	782	9	N	711	744	1				102	
02	28072 #	25372	-0-	-2700	-0-		24687	2	685	9	N	623	548	1				177	
03	29791 #	26430	-0-	-3361	-0-		25687	2	743	9	N	675	740	1				112	
04	28560 #	17743	-0-	-10817	-0-		17252	2	491	9	N	446	374	1				181	

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)														
LLOX, L.L.C.														
EDGAR R. MAXEY														
WELL #: 001 RRCID -> 283463 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14522 - 14575														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	138060 X	100222	-0-	-37838	-0-	1444	1	95889	2	Y	2626	2527	1	677
12	142600 X	103059	-0-	-39541	-0-	2889	9	1454	1	Y	2542	2542	1	677
01	123194 X	102118	-0-	-21076	-0-	2796	9	1066	1	Y	3061	3061	1	677
02	102138 X	98966	-0-	-3172	-0-	3367	9	912	1	Y	2494	2365	1	806
03	104632 X	104632	-0-	-0-	-0-	337	4	856	1	Y	2137	2588	1	355
04	99120 X	78789	-0-	-20331	-0-	160	4	160	4	Y	1852	1291	1	916
						737	1	75931	2					
						84	4	2037	9					
EDGAR R. MAXEY														
WELL #: 2 RRCID -> 284354 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14516 - 14672														
11	294060 X	-0-	-0-	-294060	-0-					Y	-0-			-0-
12	25823 X	-0-	-0-	-25823	-0-					Y	-0-			-0-
01	25823 X	-0-	-0-	-25823	-0-					Y	-0-			-0-
02	17139 X	-0-	-0-	-17139	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLEN DOME														
MUELLER EXPLORATION, INC.														
WARD														
WELL #: 1 RRCID -> 281669 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PERRY														
WELL #: 2 RRCID -> 288499 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 2578 - 2581														
11	0	-0-	-0-	-0-	1584					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1584					N	-0-			-0-
01	14256	-0-	-0-	-14256	-0-					N	-0-			-0-
02	15312	-0-	-0-	-15312	-0-					N	-0-			-0-
03	16368	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-			-0-
04	15840	-0-	-0-	-15840	-0-					N	-0-			-0-
ALLEN DOME (10,800)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SPOHN FOUNDATION														
WELL #: 1 RRCID -> 280236 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10707 - 10746														
11	123364	117647	-0-	-5717	47567	630	1	114227	2	N	2536	2486	1	431
12	117647	110596	-0-	-7051	40516	2790	9	651	1	N	2218	1940	1	709
01	115661	93831	-0-	-21830	18686	2440	9	651	1	N	1796	1942	1	563
02	126647	75864	-0-	-50783	-0-	1976	9	609	1	N	1406	1541	1	428
03	115661	65269	-0-	-50392	-0-	1547	9	651	1	N	1130	1340	1	218
04	111930	NO RPT	-0-	-111930	-0-	1243	9			N	NO RPT			218

ALLEYTON (YEGUA)		01731 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
C & E OPERATING, INC.		120079						
RINNE		WELL #:	RRCID -> 281407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9333 - 11200
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALLIGATOR BAYOU (TEX WARRENI)		01741 035	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
LAYTON ENERGY INC.		491399						
CASEY HEIRS		WELL #:	RRCID -> 172851	COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 11201	PERF. 8428 - 8438	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/2019								
ALLIGATOR BAYOU (6780)		01741 532	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375						
POINT BARROW SWD		WELL #:	RRCID -> 171801	COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH 6108	PERF. 5498 - 5825	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)		01775 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967						
STATE TRACT 21		WELL #:	RRCID -> 272065	COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7004	PERF. 4498 - 4502	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)		01775 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
SDG OPERATING COMPANY, INC		740176						
ALLIGATOR POINT UNIT		WELL #:	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 12007	PERF. 6377 - 6384	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)														
ACTIVA RESOURCES, LLC														
ERNST, SUNNY														
WELL #: 1 RRCID -> 189690 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14966 - 15106														
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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	16050	18364	-0-	2314	2314	17684	2	680	9	N	618	518	1	259
12	25039	19655	-0-	-5384	-0-	3187	1	16037	2	N	392	509	1	142
						431	9							
01	16585	15383	-0-	-1202	-0-	2753	1	12348	2	N	256	313	1	85
						282	9							
02	15515	9295	-0-	-6220	-0-	9150	2	145	9	N	132			217
03	16585	4721	-0-	-11864	-0-	38	1	4520	2	N	148	161	1	204
						163	9							
04	16050	1593	-0-	-14457	-0-	1568	2	25	9	N	23	152	1	75
SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14220 - 14672														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTA LOMA, EAST (S- SAND)														
ACTIVA RESOURCES, LLC														
SUNNY ERNST G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 262895 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 14908 PERF.13783 - 13816														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 269298 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914														
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
HUNT CLUB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269845 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 16005 PERF.15092 - 15110														
11	21000 X	15892	-0-	-5108	-0-	1148	1	14481	2	N	239	190	1	178
						263	9							
12	19096 X	15444	-0-	-3652	-0-	1293	1	13936	2	N	195	345	1	28
						215	9							
01	18259 X	13594	-0-	-4665	-0-	1506	1	11765	2	N	294	184	1	138
						323	9							
02	15370 X	8618	-0-	-6752	-0-	1106	1	6882	2	N	573	520	1	191
						630	9							
03	16430 X	13912	-0-	-2518	-0-	2215	1	11311	2	N	351	507	1	35
						386	9							
04	15900 X	10267	-0-	-5633	-0-	2033	1	8062	2	N	156	161	1	30
						172	9							

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER)													01979 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY													386310										
BOBBIE GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 283362		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 14657		PERF.13771 - 13824		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0									CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE						
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
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		
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-					
02	10 N		10	-0-	-0-	-0-			3 1	6 2		N	-0-					-0-					
									1 4														
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*04	48 N		48	-0-	-0-	-0-			20 1	28 2		N	-0-					-0-					
TACQUARD													WELL #: 2		RRCID -> 201777		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13048 - 13110		
11	14160 X		13618	-0-	-542	-0-			4331 1	8639 2		N	585	572	1			84					
									4 4	644 9													
12	14688 X		14688	-0-	-0-	-0-			4739 1	9261 2		N	625	583	1			126					
									688 9														
01	15337 X		15337	-0-	-0-	-0-			5372 1	9319 2		N	587	561	1			152					
									646 9														
02	14366 X		14366	-0-	-0-	-0-			4826 1	8865 2		N	596	708	1			40					
									19 4	656 9													
03	16035 X		16035	-0-	-0-	-0-			5901 1	9500 2		N	576	536	1			80					
									634 9														
04	14850 X		11096	-0-	-3754	-0-			4437 1	6151 2		N	462	382	1			160					
									508 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		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

ALTAIR (WILCOX 10,100)		//CONT.//		02045 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327					
TAIT, M., -A-		WELL #:		5 T	RRCID -> 004916	COMPL. DATE 01/06/1947	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10099	- 10175
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
TAIT, M., -A-		WELL #:		6 T	RRCID -> 004917	COMPL. DATE 03/17/1996	TOTAL DEPTH 10304	PERF.10146	- 10304
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	Y	-0-		61
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	Y	-0-		61
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	Y	-0-		61
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		61
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		61
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		61
ALTAIR (WILCOX 10,200)				02045 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836					
CLINTON, L. B.		WELL #:		1	RRCID -> 004918	COMPL. DATE 01/28/1960	TOTAL DEPTH 10216	PERF.10176	- 10190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		71
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)				02045 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836					
TAIT, R.A. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 148529	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 11475	PERF.10217	- 10223
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27
ALTAIR (YEGUA)				02045 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
TAIT, MATILDA "A"		WELL #:		2	RRCID -> 120707	COMPL. DATE 02/21/1986	TOTAL DEPTH 9286	PERF. 6057	- 6062
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #:		5	RRCID -> 233772	COMPL. DATE 10/08/2009	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5236	- 5240
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23

ALTAIR (YEGUA 5150)			02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327													
TAIT, MATHILDA "A"			WELL #:	3	RRCID ->	122099	COMPL. DATE	08/17/1986	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 5240 - 5244					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAIT, M.			WELL #:	7A	RRCID ->	232434	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5178 - 5184					
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/19																
ALVIN, NORTH (8450)			02110 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C.			313147													
DRISDLE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	122512	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	9238	PERF. 2164 - 2778					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVIN, SOUTH (#46) PRYTANIA OIL AND GAS, LLC LOCKHART BANK UNIT 2				02115 832 682057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
				WELL #:	3	RRCID ->	090401	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	4384 - 4394				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ALVIN, SOUTH (#51) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. MOORE, BOBBIE B. ET AL				02115 936 749152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
				WELL #:	1	RRCID ->	201095	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11368 - 11376				
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-			216	2		N	-0-						10
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-			250	2		N	-0-						10
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-			305	2		N	-0-						10
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-			250	2		N	-0-						10
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-			261	2	131	9	N	119					129
04	210 N	53	-0-	-157	-0-			53	2		N	-0-						129
ALWAN (COOK MOUNTAIN) RICOCHET ENERGY, INC. MERTA HEIRS UNIT				02158 150 710549		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1	RRCID ->	287774	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL	DEPTH	8358	PERF.	8062 - 8160				
11	45480	19070	-0-	-26410	-0-			18739	2	331	9	N	301	362	1			129
12	46996	16238	-0-	-30758	-0-			15894	2	344	9	N	313	370	1			72
01	46996	4486	-0-	-42510	-0-			4420	2	66	9	N	60					132
02	42804 #	903	-0-	-41901	-0-			840	2	63	9	N	57					189
03	5251	2431	-0-	-2820 B	-2820			2391	2	40	9	N	36	169	1			56
04	4350 N	2905	-0-	-1445 B	-2820			2822	2	83	9	N	75					131
TMR EXPLORATION, INC. WEINHEIMER				834097		NON-ASSOCIATED												
				WELL #:	1	RRCID ->	259092	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL	DEPTH	14306	PERF.	8141 - 8228				
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55	2		N	-0-						20
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-			206	2		N	-0-						20
01	279 N	23	-0-	-256	-0-			23	2		N	-0-						20
02	58 N	48	-0-	-10	-0-			48	2		N	-0-						20
03	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-			2606	2		N	-0-						20
*04	449 N	449	-0-	-0- B	-0-			447	2	2	9	N	2					22
ALWAN (FRIO 4000) DACUS RESOURCES, INC. LABAY UNIT				02158 168 196959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1-U	RRCID ->	148196	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4000 - 4010				
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ALWAN (FRIO 4315)			02158 182			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON								
DACUS RESOURCES, INC.			196959																	
LABAY UNIT			WELL #:			1-L RRCID -> 148195			COMPL. DATE 01/26/1994			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4320 - 4338								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		6263						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		6263						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		6263						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		6263						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		6263						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		6263						N	NO RPT					-0-	
SWANSON			WELL #:			1 RRCID -> 215085			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4316 - 4324								
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					70	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					70	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					70	
ALWAN (FRIO 4860)			02158 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701																	
JOHNSON HEIRS			WELL #:			2 RRCID -> 271101			COMPL. DATE 10/26/2011			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040								
11	5400 #	4701	-0-	-699	-0-	4701	2					N	-0-						-0-	
12	5301 #	4000	-0-	-1301	-0-	4000	2					N	-0-						-0-	
01	5270 #	4720	-0-	-550	-0-	4720	2					N	-0-						-0-	
02	4930 #	3462	-0-	-1468	-0-	3462	2					N	-0-						-0-	
03	5022 #	880	-0-	-4142	-0-	880	2					N	-0-						-0-	
04	4710 #	3269	-0-	-1441	-0-	3269	2					N	-0-						-0-	
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								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642						N	NO RPT					60	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642						N	NO RPT					60	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642						N	NO RPT					60	

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)				02286 211	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554												
WILLIAMSON				WELL #:	5	RRCID -> 158703		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 11591		PERF.10787 - 10826				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			10
AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)				02391 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
DOROTIK, JEROME				WELL #:	1	RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7565 - 7784				
11	5100 #	4687	-0-	-413	-0-	574	1	4109	2	N		4				133
12	5332 #	5034	-0-	-298	-0-	559	1	4460	2	N		14				147
01	5332 #	4921	-0-	-411	-0-	581	1	4319	2	N		19				166
02	4988 #	4587	-0-	-401	-0-	553	1	4020	2	N		13				179
03	5177 #	4868	-0-	-309	-0-	600	1	4256	2	N		11				190
04	4860 #	4752	-0-	-108	-0-	584	1	4168	2	N		-0-				190
AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)				02392 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
FUCIK, DAVID				WELL #:	1	RRCID -> 132847		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7846 - 7906				
11	1290 #	478	-0-	-812	-0-	42	1	434	2	N		2				165
12	1333 #	86	-0-	-1247	-0-	2	9	64	2	N		-0-				165
01	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-	22	1			N		-0-				165
02	2755 #	-0-	-0-	-2755	-0-					N		-0-				165
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N		-0-				165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				165
AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)				02394 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
SCHUMAKER, GENE L.				WELL #:	1	RRCID -> 130538		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7627 - 7745				
11	14B2 EXT	-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-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2020 - P/A 02/05/20																
LICHNOVSKY				WELL #:	1	RRCID -> 199708		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7642 - 7776				
11	1830 X	454	-0-	-1376	-0-	40	1	413	2	Y		1				111
12	1891 X	149	-0-	-1742	-0-	39	1	110	2	Y		-0-				111
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y		-0-				111
02	3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y		-0-				111
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				111
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				111

ANAHUAC			02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836						
WILCOX G.C. ET AL			WELL #:	6	RRCID -> 057120	COMPL. DATE 06/08/1983	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 2551 - 2740
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710						
ANAHUAC MAIN FRIIO GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID -> 035317	COMPL. DATE 11/24/1964	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6653 - 6805
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ANAHUAC MAIN FRIIO GAS UNIT #1			WELL #:	3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7235 PERF. 6872 - 6982
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ANAHUAC MAIN FRIIO GAS UNIT 1			WELL #:	12	RRCID -> 049420	COMPL. DATE 12/14/1970	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6852 - 6960
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MIDDLETON, A.D.			WELL #:	19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE 03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6993 - 6996
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WILCOX, G.C.			WELL #:	8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE 09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6922	-		6938			
M	ALLOW 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE, R.M.				WELL #:	11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH 7084	PERF. 3705	-		3735		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1				WELL #:	53	RRCID -> 075851	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 7242	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TYRRELL, W.C. TR.				WELL #:	29	RRCID -> 084500	COMPL. DATE 01/07/1940	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6967	-		6976		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIPON, H. A. A/C #1				WELL #:	4	RRCID -> 121806	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 6895	-		7015		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENGELS, M. H.				WELL #:	7	RRCID -> 122702	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 7149	PERF. 6770	-		6794		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENGELS, M. H.				WELL #:	2	RRCID -> 122704	COMPL. DATE 03/29/1996	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6698	-		6714		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID -> 142150		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6806 - 6822			
M	0	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID -> 149398		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 6763 - 6770			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID -> 149982		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6836 - 6850			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID -> 150260		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6674 - 6684			
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			-0-
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID -> 150475		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6682 - 6698			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID -> 150786		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6726 - 6742			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		M 24	RRCID -> 151057		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6734 - 6748			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
MIDDLETON, A. D. A/C 1 //CONT.// 847710 WELL #: M 31 RRCID -> 151072 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6706 - 6726														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ZAPPE, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 151429 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6717 - 6740														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: M 93 RRCID -> 152179 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6862 - 6916														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BROUSSARD HEBERT WELL #: 41 RRCID -> 152470 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6790 - 6808														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 46 RRCID -> 152549 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6915 - 6928														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARSHALL, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 152760 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6734 - 6752														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ENGELS, M. H. WELL #: 3 RRCID -> 152857 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6686 - 6796														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710												
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 39		RRCID -> 153261		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6838 - 6857				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109		RRCID -> 155181		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6778 - 6794				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96		RRCID -> 156908		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6596 - 6605				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M106		RRCID -> 156916		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 6760 - 6772				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		36		RRCID -> 157695		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6740 - 6850				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		B 33		RRCID -> 158829		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 6908 - 6920				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100		RRCID -> 161831		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 6892 - 6922				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	-0-

ANAHUAC											CPTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY																		
MIDDLETON, A. D. A/C 1 //CONT.// 847710																		
WELL #: M114											RRCID -> 161881	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6681 - 6697				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1											WELL #: M 3A	RRCID -> 162280	COMPL. DATE 02/01/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6916 - 6984			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-	
BROUSSARD, J.E. A/C #2											WELL #: 19 D	RRCID -> 164721	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6780 - 7056			
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MIDDLETON, A. D. A/C 1											WELL #: 110	RRCID -> 165953	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 6717 - 6731			
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CLARK, G. J. J.											WELL #: 8	RRCID -> 166488	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6882 - 6900			
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BROUSSARD, J. E. A/C #1											WELL #: 1	RRCID -> 166522	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6853 - 6867			
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ENGELS, M. H.											WELL #: 13	RRCID -> 166746	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6752 - 6766			
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
MIDDLETON, A. D. A/C 1 //CONT.// 847710 WELL #: 15 RRCID -> 166780 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6826 - 7044														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 3 RRCID -> 166834 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6700 - 6712														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 26 RRCID -> 167574 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6840 - 6860														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ZAPPE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 168014 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6838 - 6848														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 25 RRCID -> 170293 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6754 - 6770														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 9 RRCID -> 170789 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6762 - 6776														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRIPON, H. A. A/C #1 WELL #: 37 RRCID -> 170790 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6756 - 6776														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710					
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID -> 171963	COMPL. DATE 01/27/1999	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6900 - 6908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID -> 172226	COMPL. DATE 02/09/1999	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6853 - 6859	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:		42	RRCID -> 170495	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6232 - 6238	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 12)			02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 48	RRCID -> 133668	COMPL. DATE 08/16/1989	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7916 - 7923	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #: 99	RRCID -> 135727	COMPL. DATE 05/08/1990	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 7982 - 8000	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 98	RRCID -> 205163	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8739	PERF. 7852 - 7860	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRI0 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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (FB A-4, FRI0 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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRI0 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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
MIDDLETON, A. D. A/C 1														
WELL #: 4 RRCID -> 170096 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6331 - 6339														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C. TRUST														
WELL #: 13 RRCID -> 170152 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6332 - 6440														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1														
WELL #: 18 RRCID -> 170497 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILCOX, G. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1														
WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANAHUAC (MIOCENE 1-B)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
WHITE, R. M.														
WELL #: 29 RRCID -> 191838 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
11	3000 N	3381	-0-	381	570	3381	1			Y	-0-			-0-
12	4292	3349	-0-	-943	-0-	3338	1		11 2	Y	-0-			-0-
01	3703 R	3703	-0-	-0-	-0-	3585	1		118 2	Y	-0-			-0-
02	3277 #	2215	-0-	-1062	-0-	2215	1			Y	-0-			-0-
03	3503	1974	-0-	-1529	-0-	1974	1			Y	-0-			-0-
04	3390	1806	-0-	-1584	-0-	1806	1			Y	-0-			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 14)			02468 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #: 35		RRCID -> 171331		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3582 - 3593			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 15)			02468 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
GRIPON, H. A. A/C 1			WELL #: 38	RRCID -> 154145	COMPL. DATE 03/21/1995	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 3662 - 3665	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-C)			02468 843	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #: 23	RRCID -> 171362	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 4898	- 4904
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAHUAC, SE. (F-17)			02473 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206					
GARTH -A- UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 172355	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9939	- 10004
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA)			02475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710																
GRIPON, H. A. A/C 1			WELL #: 32		RRCID -> 170591		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 7257		PERF. 6688 - 6700								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TYRRELL, W. C. TR.			WELL #: 44		RRCID -> 176741		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6690 - 6712								
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-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

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								
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-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TYRRELL, W. C.			WELL #: 10		RRCID -> 166371		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6824 - 6840								
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-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	209						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	209						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	209						N	NO RPT					-0-	

ZAPPE, MARIE ET AL			WELL #: 30		RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 6508 - 6524								
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	1				Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-							Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	664	-0-	664	664	664	664	1				Y	-0-					-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 16		RRCID -> 167571		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6599 - 6617								
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-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")					//CONT.//	02475 503	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					//CONT.//	847710											
TYRRELL, W. C. TRUST					WELL #:	26	RRCID -> 168006		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6698 - 6718				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CLARK, G. J. J.					WELL #:	25	RRCID -> 168795		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6795 - 6811				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ZAPPE, MARIE ET AL					WELL #:	28	RRCID -> 170906		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6596 - 6614				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CLARK, G. J. J.					WELL #:	30	RRCID -> 171328		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6666 - 6680				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TYRRELL, W. C. TRUST					WELL #:	16	RRCID -> 177244		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6740 - 6760				
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZAPPE, MARIE ET AL					WELL #:	12	RRCID -> 177390		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6630 - 6645				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)			02659 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES						
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104															
RULEMAKER UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 271176			COMPL. DATE 05/03/2013			TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710						
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1				N	-0-					-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1				N	-0-					-0-	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1				N	-0-					-0-	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	1				N	-0-					-0-	
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1				N	-0-					-0-	
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1				N	-0-					-0-	
ANGELINA (10,600)			02818 415			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
SHOCO PRODUCTION, L.P.			778198															
STOEGER			WELL #: 7			RRCID -> 174923			COMPL. DATE 05/10/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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						
11	67680 #	50446	-0-	-17234	-0-	677	2	49112	3	N	597	555	1				130	
12	66495 #	48139	-0-	-18356	-0-	657	9				621	546	1				205	
01	61814 #	44033	-0-	-17781	-0-	886	2	46570	3	N								
02	50547 #	37374	-0-	-13173	-0-	683	9				485	551	1				139	
03	54033 #	37686	-0-	-16347	-0-	2032	2	41467	3	N	417	376	1		5	8	175	
04	50460 #	34246	-0-	-16214	-0-	534	9				397	372	1				200	
						3787	2	33128	3	N								
						459	9											
						1180	2	36069	3	N								
						437	9											
						1627	2	32219	3	N	364	368	1				196	
						400	9											
ANGELINA (12,500)			02818 747			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS						
KEY ENERGY SERVICES, LLC			458534															
CRAWFORD/ACOM			WELL #: 1			RRCID -> 181689			COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660						
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-	
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-	

ANGELINA (12,800) HILCORP ENERGY COMPANY KAHLA, E. B. HEIRS GU														
02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS 386310 WELL #: 1 RRCID -> 276211 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704														
M	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
11	19080 #	16666	-0-	-2414	-0-	217 697	2 9	15752	3	N	634	356	1	400
12	19561 #	16539	-0-	-3022	-0-	294 788	2 9	15457	3	N	716	717	1	399
01	19034 #	16284	-0-	-2750	-0-	728 707	2 9	14849	3	N	643	708	1	334
02	16791 #	14334	-0-	-2457	-0-	1414 549	2 9	12371	3	N	499	348	1	485
03	17577 #	13701	-0-	-3876	-0-	414 627	2 9	12660	3	N	570	714	1	341
04	16680 #	13829	-0-	-2851	-0-	633 673	2 9	12523	3	N	612	540	1	413

ANGELINA (12900) MAGNUM PRODUCING, LP PIPKIN-WINGATE														
02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON 521516 WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

ANGELINA (13,000) PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. BELCO FEE														
02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON 664142 WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) TIMBERWOLF ENERGY, INC. HOWARD NO. 1 GU														
02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA 860554 WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			205
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205

HOWARD NO. 2 GU														
WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054														
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			26
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			26
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			26
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			26
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			26
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)										02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.										860554									
WILLIAMSON										WELL #:		3	RRCID ->	176024	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	12153	PERF.10210 - 10220
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11		6390 X	5860	-0-	-530	-0-		5860	2			Y	-0-						55
12		8624 X	8624	-0-	-0-	-0-		8624	2			Y	-0-						55
01		8804 X	8804	-0-	-0-	-0-		8804	2			Y	-0-						55
02		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-		6418	2		157 9	Y	143		143 1				55
03	DLQ	G-10	8679	-0-	8679	8679		8522	2		157 9	Y	143		143 1				55
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8679						Y	NO RPT						55
WILLIAMSON										WELL #:		9	RRCID ->	224124	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10042 - 10052
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	2			N	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)										02886 165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.										860554									
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1										WELL #:		1	RRCID ->	173119	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	11296	PERF.10831 - 10841
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1387	2			N	-0-						299
12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1472	2			N	-0-						299
01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1517	2			N	-0-						299
02		1334 N	1312	-0-	-22	-0-		1312	2			N	-0-						299
03		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		1743	2			N	-0-						299
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						299
HOLY COMFORTER UNIT										WELL #:		1	RRCID ->	173198	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10988 - 10998
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
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
ANGLETON, S. (FRI0 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
03	T. A.		304	-0-	304	304		304	2			N	-0-						39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	304		304				N	NO RPT						39
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRI0)										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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						126
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						126
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						126
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	217		217 1				126
03	DLQ	G-10	483	-0-	483	483		244	2		239 9	Y	217		217 1				126
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	483						Y	NO RPT						126

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRI0)				//CONT.//	02886 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				//CONT.//	860554														
MUNSON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 213143		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12112 - 12134							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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							
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258							N	NO RPT					-0-	
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							
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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							
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					91	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					91	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					91	
				PLUGGED AND ABANDONED				12/13/2016											

ARCOLA (7700 FRIO)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
PRICE, J. E.														
WELL #:					03474 790	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					247836						CNTY: BRAZORIA			
					1 T	RRCID -> 118246					COMPL. DATE 09/01/1985			
											TOTAL DEPTH 8269			
											PERF. 7616 - 7619			
M	0	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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ARGO-HAWK (10400 SAND)														
COSTA ENERGY, LLC														
LANGHAM UNIT														
WELL #:					03543 750	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					180534						CNTY: JEFFERSON			
					3	RRCID -> 281180					COMPL. DATE 07/09/2019			
											TOTAL DEPTH 11088			
											PERF.11678 - 11702			
11	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-		16257	2	2651	9	N	2410	262
12	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-		11481	2	2248	9	N	2044	390
01	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-		11132	2	2078	9	N	1889	207
02	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-		8894	2	1525	9	N	1386	285
03	22599	X	10594	-0-	-12005	-0-		8880	2	1714	9	N	1558	151
04	18900	X	509	-0-	-18391	-0-		509	2			N	-0-	151
LANGHAM UNIT														
WELL #:					2	RRCID -> 281876					COMPL. DATE 08/13/2018			
											TOTAL DEPTH 10855			
											PERF.10558 - 10584			
11	2670	X	838	-0-	-1832	-0-		729	2	109	9	N	99	60
12	2759	X	576	-0-	-2183	-0-		485	2	91	9	N	83	136
01	2759	X	937	-0-	-1822	-0-		821	2	116	9	N	105	71
02	1218	X	991	-0-	-227	-0-		840	2	151	9	N	137	200
03	589	N	358	-0-	-231	-0-		302	2	56	9	N	51	70
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-	70
ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)														
MCA PETROLEUM CORPORATION														
EAST ARNIM UNIT														
WELL #:					03720 100	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					537160						CNTY: FAYETTE			
					106	RRCID -> 280938					COMPL. DATE 03/15/2015			
											TOTAL DEPTH 1990			
											PERF. 1789 - 1791			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
ARRIOLA #3 UNIT														
WELL #:					03866 187	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					911874						CNTY: HARDIN			
					1	RRCID -> 185135					COMPL. DATE 07/18/2001			
											TOTAL DEPTH 9252			
											PERF. 9020 - 9036			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ASHBY (FRIO, LOWER)														
DEEP ROCK RESOURCES, INC.														
TRULL, R. B. ET AL														
WELL #:					04022 330	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					209651						CNTY: MATAGORDA			
					2	RRCID -> 176426					COMPL. DATE 02/11/2000			
											TOTAL DEPTH 10498			
											PERF. 9746 - 9770			
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68

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

ASHBY, E. (9652) SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. MURPHY ET AL GAS UNIT															04024 500 747194		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
															WELL #:		1		RRCID -> 269773		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9824 - 9834			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE							
11	5340 #	3849	-0-	-0-	-1491		-0-					3804	2	45	9	N	41				235							
12	5084 #	4566	-0-	-0-	-518		-0-					4494	2	72	9	N	65	188	1		112							
01	5084 #	4358	-0-	-0-	-726		-0-					4303	2	55	9	N	50				162							
02	4582 #	3871	-0-	-0-	-711		-0-					3818	2	53	9	N	48				210							
03	4557 #	4091	-0-	-0-	-466		-0-					4030	2	61	9	N	55				265							
04	4410 #	3572	-0-	-0-	-838		-0-					3526	2	46	9	N	42				307							
ASHWOOD (FRI0 9020) WALLIS ENERGY, INC. RUNNELLS															04135 200 893997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
															WELL #:		1		RRCID -> 177604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 9020 - 9042	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-				63							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-				63							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-				63							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-				63							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-				63							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-				63							
ATKINSON ISLAND (CONS.) TORRENT OIL LLC ATKINSON ISLAND UNIT															04291 400 862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
															WELL #:		1		RRCID -> 126202		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 5856 - 5871			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT				-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT				-0-							
ATKINSON ISLAND UNIT															WELL #:		7		RRCID -> 213676		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 6196		PERF. 7234 - 7240			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT				-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	NO RPT				-0-							
B.A.D.A. (10,124 SD.) LONE OAK ENERGY INC CAREY UNIT															04644 550 506578		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
															WELL #:		2		RRCID -> 165903		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10115 - 10134			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-				8							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-				8							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-				8							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-				8							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-				8							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-				8							
B.A.D.A. (10,170 SD.) LONE OAK ENERGY INC BAUM, G. K.															04644 575 506578		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
															WELL #:		1		RRCID -> 162058		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10702		PERF.10167 - 10170			
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-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N	NO RPT				-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N	NO RPT				-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N	NO RPT				-0-							

OIL AND GAS DIVISION

B.A.D.A. (10,340 SD.) LONE OAK ENERGY INC CAREY UNIT				04644 600 506578 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 159428		CAPACITY COMPL. DATE 06/13/1996			TOTAL DEPTH 10650	CNTY: COLORADO PERF.10333 - 10380					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					92
B.A.D.A. (10,530 SD.) LONE OAK ENERGY INC ALBERT				04644 845 506578 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 175615		ONE WELL COMPL. DATE 07/03/1999			TOTAL DEPTH 10650	CNTY: COLORADO PERF.10530 - 10534					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BAER RANCH (TEX-MISS CONS) HILCORP ENERGY COMPANY BAER-FRANKLIN				04937 150 386310 WELL #:	2ST	NON-ASSOCIATED RRCID -> 283535		CAPACITY COMPL. DATE 04/15/2017			TOTAL DEPTH 14259	CNTY: MATAGORDA PERF.14024 - 14154					
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
BAER-FRANKLIN				WELL #:	3	RRCID -> 285078		COMPL. DATE 05/02/2019			TOTAL DEPTH 14957	PERF.13390 - 14374					
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
BAILEYS (HOCKLEY) SANTA ROSA OPERATING, LLC OL ARMY UNIT				05050 500 748104 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278579		ONE WELL COMPL. DATE 03/16/2014			TOTAL DEPTH 3100	CNTY: GRIMES PERF. 2716 - 2718					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
ALIANA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 281197		COMPL. DATE 04/17/2014			TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2719 - 2721					
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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500)														
ASPECT ENERGY, LLC														
MUNSON, GEORGE														
WELL #: 05052 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF. 11017 - 11023														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015														
BAKER LAKE (GLENROSE "B")														
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC														
WALKER #1 WELL #: 05130 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER														
RRCID -> 275949 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200														
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BALTHROP (9000 YEGUA)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
NILSON WELL #: 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
RRCID -> 176876 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670														
11	750 N	581	-0-	-169 B	-0-	581	2			N	-0-			82
12	1023 N	855	-0-	-168 B	-0-	838	2	17	9	N	15			97
01	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1409	2	48	9	N	44			141
02	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1255	2	424	9	N	385	372	1	154
03	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1270	2	72	9	N	65			219
*04	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1356	2	123	9	N	112	185	1	146
PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 279185 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
NILSON WELL #: 3 RRCID -> 282269 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-

BALTHROP (9000 YEGUA)		//CONT.//		05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
RIOUX		WELL #:		1		RRCID -> 285655		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 8388 - 8406					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437					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				
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:		1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216				
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:		T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6208 - 6218				
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:		T 109		RRCID -> 005044		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7218		PERF. 6226 - 6252				
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP											
BAMMEL GAS UNIT											

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A															
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRAVES -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226															
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228															
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A															
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214															
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226															
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLY)										WELL #:		5		RRCID -> 115114		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 6233 - 6260			
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-				
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

BAMMEL GAS UNIT (FEE)										WELL #:		1		RRCID -> 115251		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6190 - 6216			
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-				
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

BAMMEL G. U. (EHRHARDT)										WELL #:		1 I		RRCID -> 116122		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6122 - 6161			
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-				
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)										WELL #:		1 I		RRCID -> 116162		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 10574		PERF. 6140 - 6180			
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-				
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)										WELL #:		2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6296		PERF. 6212 - 6248			
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-				
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

BAMMEL (6200 COCKFIELD)														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP														
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	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
ZAPP ESTATE, ET AL -D-														
WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381														
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
ZAPP ESTATE ET AL -D-														
WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254														
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
EHRHARDT UNIT														
WELL #: 8 I RRCID -> 159626 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264														
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-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
POLLEY														
WELL #: 7 RRCID -> 159627 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272														
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
EHRHARDT, JOHN														
WELL #: 12 RRCID -> 162241 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4530 - 4570														
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
ZAPP ESTATE ET AL -D-														
WELL #: 3 RRCID -> 166854 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280														
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EHRHARDT, JOHN EST WELL #: 10 RRCID -> 167024 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264														
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 9 RRCID -> 173098 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034														
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422														
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896														
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B") WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306														
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)			05560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND		
GEC OPERATING, INC.			291931					
SIMMONS			WELL #: 1	RRCID -> 223374	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 9299	PERF. 9212	- 9218
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			97
OBLAEN RESOURCES LLC			617546					
MUELLER, PERRY JR.			WELL #: 1	RRCID -> 185380	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8447	- 8856
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
BARBERS HILL			05651 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS		
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC			576980					
GAS STORAGE TERMINAL			WELL #: 20E	RRCID -> 278980	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BARROW RANCH (NOD. 2) FORZA OPERATING, LLC BARROW HERITAGE RANCH, LP															05864 210 278837					ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: CHAMBERS									
WELL #: 1															RRCID -> 288735					COMPL. DATE 08/28/2019					TOTAL DEPTH 13375 PERF.11955 - 12058									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE							
11	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
12	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
01	11793		NO RPT	-0-		-11793	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
02	113999		NO RPT	-0-		-113999	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
03	121861		NO RPT	-0-		-121861	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
04	117930		NO RPT	-0-		-117930	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
BARTMAN (11050 SAND) PAMETA OIL COMPANY NIEDRINGHAUS															05945 700 637449					NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: BRAZORIA									
WELL #: 1															RRCID -> 123339					COMPL. DATE 09/21/1995					TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987									
11	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								85								
12	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								85								
01	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								85								
02	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								85								
03	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								85								
04	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								85								
PLUGGED AND ABANDONED															07/31/1997																			
BAUER RANCH (4640) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. CARROLL, W. ESTATE															06171 850 749152					NON-ASSOCIATED EXEMPT					CNTY: JEFFERSON									
WELL #: 1															RRCID -> 075513					COMPL. DATE 03/01/1978					TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639									
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
BAY CITY (8300) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC COBB, F. G., -B-															06287 559 879035					NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: MATAGORDA									
WELL #: 15															RRCID -> 005092					COMPL. DATE 10/01/2012					TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050									
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N				N	NO RPT								-0-								
MOORE ESTATES															WELL #: 1					RRCID -> 243799					COMPL. DATE 07/01/2008					TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232				
11	131 N		131	-0-		-0-	-0-			83	1	48	2	Y			-0-									-0-								
12	131 N		131	-0-		-0-	-0-			83	1	48	2	Y			-0-									-0-								
01	131 N		131	-0-		-0-	-0-			83	1	48	2	Y			-0-									-0-								
02	131 N		131	-0-		-0-	-0-			83	1	48	2	Y			-0-									-0-								
*03	131 N		131	-0-		-0-	-0-			83	1	48	2	Y			-0-									-0-								
04	0 N		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y				NO RPT									-0-								

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)														06288 385				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC														036587															
METZGER GAS UNIT														WELL #: 5				RRCID -> 137674				COMPL. DATE 09/14/1990				TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE													
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-						100												
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-						100												
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2		1 9	Y	1						101												
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	234	2		4 9	Y	4						105												
03	DLQ G-10	120	-0-	120	120	118	2		2 9	Y	2						107												
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT						107												
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			
11	630 #	33	-0-	-597	-0-	33	2			N	-0-						38												
12	651 #	15	-0-	-636	-0-	15	2			N	-0-						38												
01	651 #	5	-0-	-646	-0-	4	2		1 9	N	1						39												
02	525 #	-0-	-0-	-525	-0-					N	-0-						39												
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-						39												
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT						39												
BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)														06288 450				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC														036587															
METZGER GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 125716				COMPL. DATE 04/22/1987				TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267			
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-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
04	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			
11	DLQ G-10	593	-0-	593	1585	593	2			Y	-0-						-0-												
12	DLQ G-10	267	-0-	267	1852	267	2			Y	-0-						-0-												
01	DLQ G-10	174	-0-	174	2026	174	2			Y	-0-						-0-												
02	2336 N	310	-0-	-2026	-0-	310	2			Y	-0-						-0-												
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-						-0-												
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-												
RUGELEY GAS UNIT														WELL #: 3 U				RRCID -> 005131				COMPL. DATE 09/30/1960				TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950			
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-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-												
MCWILLIAMS GAS UNIT														WELL #: 1 U				RRCID -> 091267				COMPL. DATE 04/08/1980				TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947			
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-												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-												
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-												

BAY CITY, EAST (10,000 A)			06288 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC			036587					
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 1 M	RRCID -> 005106	COMPL. DATE 04/19/1980	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9977 - 9982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
METZGER GAS UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 256696	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 10312 - 10338	
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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98
BAY CITY, EAST (10,000 B)			06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC			036587					
MCWILLIAMS GU			WELL #: 2D	RRCID -> 005118	COMPL. DATE 09/04/1949	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 10085 - 10090	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
METZGER GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 043029	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 11252	PERF. 3776 - 3956	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 225534	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 10213	PERF. 10054 - 10114	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 233363	COMPL. DATE 12/05/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 10182 - 10198	
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER GAS UNIT														
//CONT.// 06288 810				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA		
//CONT.// 036587														
WELL #: 4				RRCID -> 254222				COMPL. DATE 10/18/2009				TOTAL DEPTH 10337		
												PERF.10067 - 10077		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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		
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,200)				06288 855				ASSOCIATED				ONE WELL		
ATLAS OPERATING LLC				036587								CNTY: MATAGORDA		
METZGER G.U.				WELL #: 7				RRCID -> 263888						
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACH CITY (VKSBB GYRO K)				06405 415				NON-ASSOCIATED				CAPACITY		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								CNTY: CHAMBERS		
STATE TRACT 69				WELL #: 2				RRCID -> 198609						
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN)				06513 075				NON-ASSOCIATED				EXEMPT		
OBLEN RESOURCES LLC				617546								CNTY: FORT BEND		
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 199380						
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
0												
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
CORTEZ, PAUL		WELL #:		1	RRCID -> 191424	COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH	16440	PERF. 9171 - 9200		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
B. TRUETT		WELL #:		1	RRCID -> 279929	COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4757 - 4769		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1736	1578	1	341	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1800	1832	1	309	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1959	1752	1	516	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			529	670	1	375	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1498	1429	1	444	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			444	
B. TRUETT SW		WELL #:		1	RRCID -> 284635	COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-	
B. TRUETT		WELL #:		3	RRCID -> 286430	COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH	5069	PERF. 4739 - 4743		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			478	535	1	99	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1675	1542	1	232	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1443	1436	1	239	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			794	877	1	156	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1095	1070	1	181	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			181	

BEECH CREEK (YEGUA 4700)				//CONT.//	06755 180	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TYLER					
FORT APACHE ENERGY, INC.				//CONT.//	277908														
B. TRUETT				WELL #:	2	RRCID -> 286588				COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4812 - 4815					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
BEECH CREEK (YEGUA 5-A)					06755 222	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850														
B.P. AMERICA B				WELL #:	1	RRCID -> 218256				COMPL. DATE 04/02/2006				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
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					
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
BEECH GROVE (WOODBINE)					06762 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER					
BBX OPERATING, L.L.C.					058908														
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:		RRCID -> 282105				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF.13669 - 14770					
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-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-	
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:		RRCID -> 283387				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8841 - 8860					
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-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-	

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273														
SWAMP MONSTER WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550														
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	
11	133901 X	133901	-0-	-0- B	-0-	510	1	120706	2	N	11532	12088 1	321	
12	117930 X	117930	-0-	-0- B	-0-	12685	9	105668	2	N	10669	10259 1	731	
01	102159 X	102159	-0-	-0- B	-0-	526	1	91793	2	N	8961	9538 1	154	
02	94463 X	94463	-0-	-0- B	-0-	11736	9	85437	2	N	7757	7640 1	271	
03	95646 X	95646	-0-	-0- B	-0-	509	1	86923	2	N	7451	7503 1	219	
*04	88012 X	88012	-0-	-0- B	-0-	9857	9	79878	2	N	6931	6764 1	386	
						493	1							
						8533	9							
						527	1							
						8196	9							
						510	1							
						7624	9							
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246														
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1032	1032 1	-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
02	SHUT IN	17219	-0-	17219 B	17219	15752	2	1467	9	N	1334	1083 1	251	
*03	92666 X	75447	-0-	-17219 B	-0-	68883	2	6564	9	N	5967	5944 1	274	
*04	73407 X	73407	-0-	-0- B	-0-	66906	2	6501	9	N	5910	5743 1	441	
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848														
11	13260 X	12128	-0-	-1132 B	-0-	12082	3	46	9	N	42		126	
12	15286 X	15286	-0-	-0- B	-0-	15217	3	69	9	N	63		189	
01	13144 X	9097	-0-	-4047 B	-0-	9063	3	34	9	N	31		220	
02	11716 X	10537	-0-	-1179 B	-0-	10498	3	39	9	N	35	178 1	77	
03	15283 X	11248	-0-	-4035 B	-0-	11201	3	47	9	N	43		120	
04	14790 X	11181	-0-	-3609 B	-0-	11136	3	45	9	N	41		161	
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390														
11	34381 X	34381	-0-	-0- B	-0-	32731	3	1650	9	N	1500	1523 1	454	
12	43276 X	33284	-0-	-9992 B	-0-	31339	3	1945	9	N	1768	1716 1	506	
01	43276 X	29572	-0-	-13704 B	-0-	27781	3	1791	9	N	1628	1514 1	620	
02	40484 X	25675	-0-	-14809 B	-0-	24192	3	1483	9	N	1348	1524 1	444	
03	38874 X	25378	-0-	-13496 B	-0-	23708	3	1670	9	N	1518	1509 1	453	
04	34380 X	22683	-0-	-11697 B	-0-	21159	3	1524	9	N	1385	1686 1	152	
ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462														
11	11280 X	11217	-0-	-63 B	-0-	9866	3	1351	9	N	1228	1109 1	465	
12	11656 X	11335	-0-	-321 B	-0-	9991	3	1344	9	N	1222	1118 1	569	
01	11842 X	10587	-0-	-1255 B	-0-	8896	3	1691	9	N	1537	1487 1	619	
02	11078 X	10404	-0-	-674 B	-0-	9569	3	835	9	N	759	934 1	444	
03	11842 X	10348	-0-	-1494 B	-0-	9097	3	1251	9	N	1137	1298 1	283	
04	11220 X	10930	-0-	-290 B	-0-	9674	3	1256	9	N	1142	1115 1	310	
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336														
11	83220 X	49894	-0-	-33326 B	-0-	45682	3	4212	9	N	3829	3768 1	533	
12	77903 X	44474	-0-	-33429 B	-0-	40811	3	3663	9	N	3330	2940 1	923	
01	70804 X	41927	-0-	-28877 B	-0-	37825	3	4102	9	N	3729	3967 1	685	
02	56666 X	53406	-0-	-3260 B	-0-	49378	3	4028	9	N	3662	3863 1	484	
03	66609 X	66609	-0-	-0- B	-0-	61692	3	4917	9	N	4470	4457 1	497	
*04	63209 X	63209	-0-	-0- B	-0-	58054	3	5155	9	N	4686	4443 1	740	

BEECH GROVE (WOODBINE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
OUTLAW JOSEY WALES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
GRAN TORINO NORTH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 280756 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 13542 - 13562														
11	24025	X	24025	-0-	-0- B	-0-	23127	3	898	9	N	816	756	232
12	24242	X	24242	-0-	-0- B	-0-	23655	3	587	9	N	534	562	204
01	23631	X	23631	-0-	-0- B	-0-	22871	3	760	9	N	691	731	164
02	21729	X	21729	-0-	-0- B	-0-	21032	3	697	9	N	634	566	232
03	22856	X	22856	-0-	-0- B	-0-	22111	3	745	9	N	677	745	164
*04	23610	X	23610	-0-	-0- B	-0-	22845	3	765	9	N	695	730	129
GRAN TORINO SOUTH UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 281036 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 13106 - 13443														
11	19955	X	19955	-0-	-0- B	-0-	18305	3	1650	9	N	1500	1314	531
12	20367	X	19428	-0-	-939 B	-0-	17658	3	1770	9	N	1609	1475	665
01	21473	X	21473	-0-	-0- B	-0-	19828	3	1645	9	N	1495	1880	280
02	19285	X	15204	-0-	-4081 B	-0-	13860	3	1344	9	N	1222	1120	382
03	20615	X	18453	-0-	-2162 B	-0-	16862	3	1591	9	N	1446	1466	362
04	19950	X	17633	-0-	-2317 B	-0-	16324	3	1309	9	N	1190	1302	250
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 281441 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 14171 PERF. 13888 - 13944														
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-		312
12	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	3			N	-0-		312
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-		312
02	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-		312
03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-		312
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-		312
FISTFUL OF DOLLARS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 281559 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 14039 PERF. 13310 - 13794														
11	7680	X	2080	-0-	-5600 B	-0-	2080	3			N	-0-		139
12	7936	X	2178	-0-	-5758 B	-0-	2168	3	10	9	N	9		148
01	7688	X	2227	-0-	-5461 B	-0-	2203	3	24	9	N	22		170
02	7192	X	1909	-0-	-5283 B	-0-	1858	3	51	9	N	46		216
03	5179	X	5179	-0-	-0- B	-0-	5001	3	178	9	N	162		378
*04	3112	X	3112	-0-	-0- B	-0-	2888	3	224	9	N	204	344	238
MAGNUM FORCE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 281564 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 13228 - 13588														
11	21653	X	21653	-0-	-0- B	-0-	19782	3	1871	9	N	1701	1867	260
12	23068	X	23068	-0-	-0- B	-0-	20974	3	2094	9	N	1904	1679	485
01	22192	X	22192	-0-	-0- B	-0-	20620	3	1572	9	N	1429	1494	420
02	20735	X	19523	-0-	-1212 B	-0-	18003	3	1520	9	N	1382	1504	298
03	22165	X	20048	-0-	-2117 B	-0-	18333	3	1715	9	N	1559	1482	375
04	21450	X	9339	-0-	-12111 B	-0-	8774	3	565	9	N	514	742	147
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 281565 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 13150 - 13260														
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)				//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.// 950523															
SPACE COWBOYS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862		PERF.13678 - 13698							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(C) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	63900 X	44581	-0-	-0-	-19319 B	-0-	-0-	-0-	43019	3	1562	9	N	1420	1325	1			459
12	60171 X	44957	-0-	-0-	-15214 B	-0-	-0-	-0-	43697	3	1260	9	N	1145	1139	1			465
01	56110 X	34459	-0-	-0-	-21651 B	-0-	-0-	-0-	33265	3	1194	9	N	1085	1140	1			410
02	48169 X	27824	-0-	-0-	-20345 B	-0-	-0-	-0-	27150	3	674	9	N	613	759	1			264
03	46066 X	26556	-0-	-0-	-19510 B	-0-	-0-	-0-	25705	3	851	9	N	774	759	1			279
04	44580 X	22931	-0-	-0-	-21649 B	-0-	-0-	-0-	22198	3	733	9	N	666	739	1			206
FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896		PERF.13412 - 13754							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
INVICTUS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.13669 - 14770							
11	27030 X	19477	-0-	-0-	-7553 B	-0-	-0-	-0-	19447	3	30	9	N	27					201
12	24490 X	19390	-0-	-0-	-5100 B	-0-	-0-	-0-	19317	3	73	9	N	66					267
01	21979 X	17117	-0-	-0-	-4862 B	-0-	-0-	-0-	17083	3	34	9	N	31					298
02	18908 X	4951	-0-	-0-	-13957 B	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					298
03	20119 X	10	-0-	-0-	-20109 B	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					298
04	19470 X	-0-	-0-	-0-	-19470 B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
GRAN TORINO SOUTH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13550 - 14098							
11	37380 X	34130	-0-	-0-	-3250 B	-0-	-0-	-0-	32413	3	1717	9	N	1561	1511	1			295
12	41695 X	33298	-0-	-0-	-8397 B	-0-	-0-	-0-	31415	3	1883	9	N	1712	1511	1			496
01	43927 X	30400	-0-	-0-	-13527 B	-0-	-0-	-0-	28413	3	1987	9	N	1806	1899	1			403
02	41093 X	28136	-0-	-0-	-12957 B	-0-	-0-	-0-	26773	3	1363	9	N	1239	1331	1			311
03	43927 X	17922	-0-	-0-	-26005 B	-0-	-0-	-0-	16814	3	1108	9	N	1007	1136	1			182
04	34140 X	-0-	-0-	-0-	-34140 B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
SPACE COWBOYS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13684 - 13770							
11	60 N	49	-0-	-0-	-11 B	-0-	-0-	-0-	39	3	10	9	N	9					140
12	72 N	72	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	42	3	30	9	N	27					167
01	64 N	64	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	47	3	17	9	N	15					182
02	58 N	52	-0-	-0-	-6 B	-0-	-0-	-0-	44	3	8	9	N	7					189
03	62 N	33	-0-	-0-	-29 B	-0-	-0-	-0-	25	3	8	9	N	7					196
04	60 N	44	-0-	-0-	-16 B	-0-	-0-	-0-	38	3	6	9	N	5	175	1			26
MYSTIC RIVER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13357 - 13796							
11	25920 X	19929	-0-	-0-	-5991 B	-0-	-0-	-0-	17840	3	2089	9	N	1899	1509	1			722
12	36859 X	21248	-0-	-0-	-15611 B	-0-	-0-	-0-	19410	3	1838	9	N	1671	1720	1			673
01	36859 X	25745	-0-	-0-	-11114 B	-0-	-0-	-0-	22982	3	2763	9	N	2512	2848	1			337
02	34481 X	21477	-0-	-0-	-13004 B	-0-	-0-	-0-	19187	3	2290	9	N	2082	2091	1			328
03	27748 X	27748	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	24503	3	3245	9	N	2950	2836	1			442
*04	25518 X	25518	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	23066	3	2452	9	N	2229	2433	1			233

BELINDA (YEGUA 4700 SAND) FORT APACHE ENERGY, INC. RICE														
					06866 500 277908	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
											CNTY: TYLER			
WELL #: 1						RRCID -> 276556					COMPL. DATE 03/15/2013			
											TOTAL DEPTH 5720			
											PERF. 4949 - 4952			
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

BEMUS (6300) HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION BEMUS														
					06987 850 402723	ASSOCIATED					ONE WELL			
											CNTY: WHARTON			
WELL #: 1						RRCID -> 247216					COMPL. DATE 12/20/2006			
											TOTAL DEPTH 6737			
											PERF. 6620 - 6624			
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			961
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			961
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			961
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			961
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			961
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			961

BENDER (Y-2) HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC BENDER ESTATE A														
					07095 625 388700	ASSOCIATED					49B			
											CNTY: MONTGOMERY			
WELL #: 1 U						RRCID -> 032164					COMPL. DATE 01/19/1964			
											TOTAL DEPTH N/A			
											PERF. 5940 - 5942			
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLIARD Y-2 GAS UNIT														
WELL #: 2 U						RRCID -> 035313					COMPL. DATE 02/03/1965			
											TOTAL DEPTH N/A			
											PERF. 5958 - 5961			
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TYRA, LEWIS														
WELL #: 1						RRCID -> 131960					COMPL. DATE 07/20/1991			
											TOTAL DEPTH 6202			
											PERF. 3955 - 3965			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700) HILCORP ENERGY COMPANY CLARK				07301 747 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1	RRCID -> 161819	COMPL. DATE 07/15/2016	TOTAL	DEPTH	13201	PERF. 8190 - 8530		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	108 1 7 9	1394 3	Y	6	7 1			20
12	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	147 1 7 9	1412 3	Y	6	6 1			20
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	142 1 7 9	1406 3	Y	6	5 1			21
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	140 1 7 9	1350 3	Y	6	6 1			21
03	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	102 1 7 9	1450 3	Y	6	6 1			21
04	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	89 1 7 9	1299 3	Y	6	6 1			21
CLARK				WELL #:	2	RRCID -> 173290	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL	DEPTH	8801	PERF. 8227 - 8277		
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1 7 9	52 3	Y	6	7 1			11
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1 7 9	55 3	Y	6	6 1			11
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1 6 9	54 3	Y	5	5 1			11
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1 7 9	52 3	Y	6	6 1			11
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1 7 9	56 3	Y	6	5 1			12
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1 7 9	50 3	Y	6	6 1			12
KARPER OIL & GAS CORPORATION QUIREY				WELL #:	1	RRCID -> 150465	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL	DEPTH	7923	PERF. 7672 - 7692		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				131
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP JANIK ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 080694	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL	DEPTH	8112	PERF. 7708 - 7723		
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	5 1	100 2	N	-0-				122
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				122
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				122
02	116 N	73	-0-	-43	-0-	5 1	68 2	N	-0-				122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				122
O'HARE ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 081704	COMPL. DATE 10/24/1978	TOTAL	DEPTH	10820	PERF. 7650 - 7681		
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10 1	224 2	N	-0-				97
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				97
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				97
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	20 1	659 2	N	-0-				97
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	15 1	427 2	N	-0-				97
*04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	20 1	1395 2	N	-0-				97

BERNARD, EAST (7700)			//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
OMEGA ENERGY, LLC					622657									
ANGELO UNIT			WELL #:			RRCID -> 085303			COMPL. DATE 10/21/1980			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	57
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	57
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	57
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015														

SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY					803290									
WALLACE, A. M.			WELL #:		1	RRCID -> 005216			COMPL. DATE 01/29/1960			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599		
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	190	1	2330	2	N	-0-		97
12	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	196	1	2099	2	N	-0-		97
01	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	195	1	2090	2	N	-0-		97
02	2291	N	2282	-0-	-9	-0-	192	1	2090	2	N	-0-		97
03	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	206	1	2001	2	N	-0-		97
*04	2220	N	1258	-0-	-962	-0-	107	1	1151	2	N	-0-		97

LEVERIDGE, A. T.			WELL #:		2	RRCID -> 005225			COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995		
11	630	N	488	-0-	-142	-0-	37	1	448	2	Y	3		66
							3	9						
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	54	1	575	2	Y	4		70
							4	9						
01	682	N	492	-0-	-190	-0-	42	1	447	2	Y	3		73
							3	9						
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	44	1	474	2	Y	2		75
							2	9						
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	Y	-0-		75
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	498	2	Y	-0-	64 1	11

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.			WELL #:		1	RRCID -> 072124			COMPL. DATE 06/11/1977			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760		
11	1530	N	1162	-0-	-368	-0-	88	1	1074	2	Y	-0-		-0-
12	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	116	1	1238	2	Y	-0-		-0-
01	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	119	1	1278	2	Y	-0-		-0-
02	1131	N	1068	-0-	-63	-0-	90	1	978	2	Y	-0-		-0-
03	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	114	1	1115	2	Y	-0-		-0-
*04	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	99	1	1046	2	Y	-0-		-0-

LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 100684			COMPL. DATE 06/03/1982			TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290													
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786													
M	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
11	1320 N	1295 -0-	-25 -0-	97 1	1192 2	Y	5						91
12	1364 N	1224 -0-	-140 -0-	104 1	1114 2	Y	5						96
01	1333 N	1234 -0-	-99 -0-	105 1	1123 2	Y	5						101
02	1247 N	1147 -0-	-100 -0-	96 1	1047 2	Y	4						105
03	1209 N	1176 -0-	-33 -0-	109 1	1067 2	Y	-0-						105
*04	1261 N	1261 -0-	-0- -0-	109 1	1151 2	Y	1	90	1				16
				1 9									
LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161													
11	4451 X	4451 -0-	-0- -0-	336 1	4115 2	N	-0-						-0-
12	4464 X	4184 -0-	-280 -0-	358 1	3826 2	N	-0-						-0-
01	4464 X	4355 -0-	-109 -0-	371 1	3984 2	N	-0-						-0-
02	4176 X	3140 -0-	-1036 -0-	264 1	2876 2	N	-0-						-0-
03	4464 X	2785 -0-	-1679 -0-	259 1	2526 2	N	-0-						-0-
*04	4320 X	3972 -0-	-348 -0-	343 1	3629 2	N	-0-						-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887													
11	1260 N	928 -0-	-332 -0-	70 1	858 2	N	-0-						-0-
12	1217 N	1217 -0-	-0- -0-	104 1	1113 2	N	-0-						-0-
01	1209 N	1188 -0-	-21 -0-	101 1	1087 2	N	-0-						-0-
02	1262 N	1262 -0-	-0- -0-	106 1	1156 2	N	-0-						-0-
03	1336 N	1336 -0-	-0- -0-	124 1	1212 2	N	-0-						-0-
*04	1188 N	1188 -0-	-0- -0-	103 1	1085 2	N	-0-						-0-
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892													
11	1859 N	1859 -0-	-0- -0-	140 1	1719 2	N	-0-						-0-
12	1643 N	1536 -0-	-107 -0-	131 1	1405 2	N	-0-						-0-
01	1612 N	1528 -0-	-84 -0-	130 1	1398 2	N	-0-						-0-
02	1798 N	1635 -0-	-163 -0-	138 1	1497 2	N	-0-						-0-
03	1722 N	1722 -0-	-0- -0-	160 1	1562 2	N	-0-						-0-
*04	1994 N	1994 -0-	-0- -0-	172 1	1822 2	N	-0-						-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895													
11	1650 N	1612 -0-	-38 -0-	122 1	1490 2	N	-0-						-0-
12	1550 N	581 -0-	-969 -0-	50 1	531 2	N	-0-						-0-
01	1550 N	917 -0-	-633 -0-	78 1	839 2	N	-0-						-0-
02	1709 N	1709 -0-	-0- -0-	144 1	1565 2	N	-0-						-0-
03	1728 N	1728 -0-	-0- -0-	161 1	1567 2	N	-0-						-0-
*04	1619 N	1619 -0-	-0- -0-	140 1	1479 2	N	-0-						-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956													
11	1620 N	1587 -0-	-33 -0-	120 1	1467 2	N	-0-						-0-
12	1705 N	1486 -0-	-219 -0-	127 1	1359 2	N	-0-						-0-
01	1643 N	689 -0-	-954 -0-	59 1	630 2	N	-0-						-0-
02	1537 N	1020 -0-	-517 -0-	86 1	934 2	N	-0-						-0-
03	1488 N	455 -0-	-1033 -0-	42 1	413 2	N	-0-						-0-
*04	923 N	923 -0-	-0- -0-	80 1	843 2	N	-0-						-0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07307 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290														
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
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-
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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC 945921														
GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432														
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-
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-
GILBERT WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERNARD, W. (CLODINE)		//CONT.//		07307 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
DUNCAN, F. B.		WELL #:		1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 7138	PERF. 7060	-	7074
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-		18
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		18
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		18
02	377 N	229	-0-	-148	-0-	229 2	N	-0-		18
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
BERNARD, W. (COOK MT. 7800)				07307 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
NORTHINGTON "B"		WELL #:		9	RRCID -> 253402	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 12407	PERF. 7946	-	7957
11	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1162 3	1 9 N	1		148
12	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183 3	N	-0-		148
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1163 3	4 9 N	4		152
02	1131 N	1095	-0-	-36	-0-	1095 3	N	-0-		152
03	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146 3	N	-0-		152
04	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1094 3	N	-0-		152
BERNARD, W. (D-Y 6700)				07307 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC				945921						
WINTERMANN -B-		WELL #:		4	RRCID -> 133236	COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6710	-	6712
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7150)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN -B-														
07307 733 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
945921														
WELL #: 5 RRCID -> 134383 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7200)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
432469														
WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160														
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
BERNARD, W. (YEGUA 7600)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
432469														
WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7750)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN "B"														
07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
945921														
WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BERNARD, W. (7000)														
US PETRO LP														
SINCLAIR														
07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
879302														
WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		54
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN -B-														
945921														
WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BERNARD, W. (7000) XOG OPERATING LLC WINTERMANN "C"														//CONT.// 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON //CONT.// 945921 WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
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-			
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
BERNARD, W. (7650) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHINGTON														07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON 386310 WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
BERNARD, W. (7700) TALOS GULF COAST ONSHORE LLC WESTMORELAND														07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON 835611 WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984									
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-			
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
BERNARD, W. (7850) TALOS GULF COAST ONSHORE LLC DUNCAN														07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON 835611 WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020									
11	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	2						N	-0-					72			
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2						N	-0-					72			
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2						N	-0-					72			
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2						N	-0-					72			
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2						N	-0-					72			
04	570	N	NO	RPT	-0-	-570	-0-	-0-						N	NO	RPT				72			
DUNCAN, F. B.						WELL #: 0201ST RRCID -> 281816 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004																	
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2						N	-0-					32			
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	569	2			11	9		N	10					42			
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2			1	9		N	1					43			
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2						N	-0-					43			
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2						N	-0-					43			
04	510	N	NO	RPT	-0-	-510	-0-	-0-						N	NO	RPT				43			
XOG OPERATING LLC GILBERT														945921 WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794									
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

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

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

BESSMAY (WILCOX CONS)			07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #:		RRCID -> 179985		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH		12000 PERF.10504 - 10676	
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	35 1	211 2	N	60			109
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	66 9	221 2	N	91	178 1		22
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	35 1	267 2	N	78	2 8		98
02	435 N	285	-0-	-150	-0-	86 9	67 9	N	61			159
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	218 2	83 9	N	75	179 1		55
*04	390 N	330	-0-	-60	-0-	269 2	75 9	N	68			123

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

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

VASTAR BONNER			WELL #:		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH		19458 PERF.11532 - 11540	
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	67 2	3 9	N	3			101
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	70 2	25 9	N	23			124
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	84 2	66 9	N	60	176 1		8
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	69 2	55 9	N	50			58
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	85 2	47 9	N	43			101
*04	150 N	117	-0-	-33	-0-	81 2	36 9	N	33			134

BESSMAY (WILCOX CONS)														CNTY: JASPER		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
BP-STOCKSTILL																
//CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 681327																
WELL #: 1 RRCID -> 254768 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10477 - 10513																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	1001	-0-	-229	-0-	168	1	833	2	N	-0-	173	1			431
12	1457 N	1184	-0-	-273	-0-	168	1	872	2	N	131	356	1			206
						144	9									
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	168	1	1054	2	N	231	176	1	9	8	252
						254	9									
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	862	2	234	9	N	213	169	1			296
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	168	1	1063	2	N	202	178	1			320
						222	9									
*04	1440 N	1401	-0-	-39	-0-	168	1	1007	2	N	205	179	1			346
						226	9									
BIG -A- TAYLOR														CNTY: BURLESON		
AKG OPERATING COMPANY																
KOEHLER																
07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
009566																
WELL #: 1 RRCID -> 102402 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748																
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	718	2	N	-0-					94
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	746	2	N	-0-					94
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	65	1	794	2	N	-0-					94
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	71	1	773	2	N	3					97
						3	9									
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	77	1	786	2	N	6					103
						7	9									
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	69	1	667	2	N	-0-					103
LAZARUS																
WELL #: 1 RRCID -> 183857 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933																
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	56	1	1307	2	N	-0-					119
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	57	1	1325	2	N	3					122
						3	9									
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1337	2	N	5					127
						6	9									
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	66	1	1213	2	N	6					133
						7	9									
*03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	77	1	1376	2	N	8					141
						9	9									
*04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	69	1	1261	2	N	-0-					141
SCHULTZ, HERMAN																
WELL #: 1 RRCID -> 209235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137																
11	2010 N	1125	-0-	-885	-0-	38	1	1080	3	N	6					139
						7	9									
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	N	3					142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	N	7					149
						8	9									
*04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	39	1	1092	3	N	13					162
						14	9									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																
SEE, JOHN																
147699																
WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346																
11	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4467	2	25	9	N	23					59
12	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4507	2	25	9	N	23					82
01	4526 X	4479	-0-	-47	-0-	4449	2	30	9	N	27					109
02	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4235	2	22	9	N	20					129
03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4501	2	31	9	N	28					157
04	4380 X	4334	-0-	-46	-0-	4322	2	12	9	N	11					168

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737												
HARRIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304						
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FDL OPERATING, LLC		263924												
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476						
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	180 8 9	2784 2	N	7					107
12	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	186 4 9	2681 2	N	4					111
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	186 15 9	2746 2	N	14					125
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	174 4 9	2325 2	N	4					129
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	186 3 9	2571 2	N	3					132
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT					132
RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160						
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2		N	-0-					42
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	415 2	17 9	N	15					57
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	384 2	2 9	N	2					59
02	377 N	326	-0-	-51	-0-	326 2		N	-0-					59
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 2		N	-0-					59
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT					59
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287												
DALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045						
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-					45
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1081 2	2 9	N	2					47
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1019 2	1 9	N	1					48
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	920 2	2 9	N	2					50
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1033 2	2 9	N	2					52
*04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-					52

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
BRACEWELL		WELL #:		1	RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH		9495	PERF. 6978 - 6996
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	960 N	873	-0-	-87	-0-	871	2	2	9	N	2	94
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3	97
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3	9	N	3	100
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	N	2	102
03	1023 N	985	-0-	-38	-0-	977	2	8	9	N	7	109
04	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-	109
MINNIE		WELL #:		1	RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH		9275	PERF. 6827 - 6856
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-	50
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-	50
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	146	2	2	9	N	2	52
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	52
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1	53
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	121	2	2	9	N	2	55
MAYJAC I, LLC		536431										
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH		9848	PERF. 7280 - 7308
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	1			N	-0-	104
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1920	1	17	9	N	15	119
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	1	1	9	N	1	120
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1855	1	24	9	N	22	142
*03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1955	1	9	9	N	8	150
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT	150
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
JACKSON		WELL #:		1A	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH		6987	PERF. 6894 - 6909
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	278
OGDEN RESOURCES CORPORATION		618970										
KNESEK		WELL #:		1	RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH		9180	PERF. 6792 - 6808
11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3055	2	12	9	N	11	70
12	3100 X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2			N	-0-	70
01	3100 X	2933	-0-	-167	-0-	2922	2	11	9	N	10	80
02	2900 X	2546	-0-	-354	-0-	2546	2			N	-0-	80
03	3100 X	2598	-0-	-502	-0-	2598	2			N	-0-	80
04	3000 X	2678	-0-	-322	-0-	2670	2	8	9	N	7	87
PAIGE		WELL #:		2	RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH		7143	PERF. 7035 - 7052
11	2550 N	2009	-0-	-541	-0-	1999	2	10	9	N	9	109
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2035	2	14	9	N	13	15
01	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1708	2	11	9	N	10	25
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2119	2	8	9	N	7	32
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2125	2	11	9	N	10	42
*04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2217	2	7	9	N	6	48

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970														
KNESEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE												
11	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	1975	2	2	9	N	2				170
12	2542	N	1640	-0-	-902	-0-	1638	2	2	9	N	2	157	1		15
01	2356	N	1665	-0-	-691	-0-	1654	2	11	9	N	10				25
02	1914	N	1244	-0-	-670	-0-	1237	2	7	9	N	6				31
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2328	2	10	9	N	9				40
04	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1465	2	3	9	N	3				43
KNESEK, E. J.				WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842						
11	990	N	664	-0-	-326	-0-	664	2			N	-0-				164
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1055	2	8	9	N	7	166	1		5
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				5
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				5
03	1054	N	128	-0-	-926	-0-	128	2			N	-0-				5
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3				8
CHARANZA, JOE F. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 132301		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626						
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2	2	8		95
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	N	1	1	8		95
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
12	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1		-0-
01	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2019																
OPPERMAN, JIMMY				WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980						
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-				130
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-				130
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-				130
02	464	N	461	-0-	-3	-0-	461	2			N	-0-				130
03	496	N	94	-0-	-402	-0-	94	2			N	-0-				130
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				130
RAMTEX ENERGY LLC				690225		RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980						
BLINKA-POEHL				WELL #: 1												
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-				48
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	5	1	127	2	N	-0-				48
01	217	N	119	-0-	-98	-0-	5	1	114	2	N	-0-				48
02	203	N	163	-0-	-40	-0-	8	1	155	2	N	-0-				48
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-				48
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	N	-0-				48
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875						
KORKMAS				WELL #: A 1												
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
SRJC ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		810824										
ONDRASEK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530					
M	0	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
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129

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

BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
RIO RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 255505		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2400
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2400
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2400
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2400
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2400
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2400

RIO RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6318
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6318
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6318
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6318
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6318
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6318

SHOCO PRODUCTION, L.P.				778198										
BURKHART		WELL #:		1	RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190					
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4353	2	193	9	N	175		195
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3656	2	10	9	N	9		204
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4279	2	91	9	N	83	182	105
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4448	2	43	9	N	39		144
*03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6774	2	72	9	N	65		209
*04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5814	2	66	9	N	60	179	90

BIG CREEK HAMMAN OIL & REFINING COMPANY DAVIS, T. W.			07808 001 350200 WELL #: 255			ASSOCIATED RRCID -> 245425			49B COMPL. DATE 12/11/2008			CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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						
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
*04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-

DAVIS			WELL #: 265			RRCID -> 255650			COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440						
11	300 #	52	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
12	279 #	209	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	-0-					-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, T. W.			WELL #: 298			RRCID -> 284267			COMPL. DATE 02/19/2018			TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328						
11	300 #	105	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
12	310 #	262	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	N	-0-					-0-
01	279 #	128	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
02	261 #	104	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	N	-0-					-0-
04	240 #	198	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	-0-					-0-

DAVIS, T. W.			WELL #: 304R			RRCID -> 288387			COMPL. DATE 12/14/2019			TOTAL DEPTH 3484 PERF. 2200 - 2214						
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	1776	-0-	1776	1776	68	1	1708	2	N	-0-							-0-
02	DELQ PR	2426	-0-	2426	4202	69	1	2357	2	N	-0-							-0-
03	0	4391	-0-	4391	8593	170	1	4221	2	N	-0-							-0-
04	0	2376	-0-	2376	10969	90	1	2286	2	N	-0-							-0-

BIG HILL (FRIO A) MAGNUM PRODUCING, LP MARRS MCLEAN			07884 054 521516 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 247933			ONE WELL COMPL. DATE 12/04/2008			CNTY: JEFFERSON TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	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					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BIG HILL (MARGINULINA)			07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
CHAIN OIL & GAS, INC.			142250													
ANDERSON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 117529		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7633 - 7677					
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
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					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213													
DAVIDSON, W. S. -A-			WELL #: 7		RRCID -> 089258		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10003		PERF. 7988 - 8017					
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	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	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL														
WELL #: 1					RRCID -> 243665					COMPL. DATE 10/18/2006				
TOTAL DEPTH 10422					PERF. 10184 - 10202					CNTY: JEFFERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3060 #	2343	-0-	-717	-0-	2332	2	11	9	N	10	3	8	108
12	3069 #	2455	-0-	-614	-0-	2444	2	11	9	N	10			118
01	3069 #	2012	-0-	-1057	-0-	2004	2	8	9	N	7			125
02	2436 #	2146	-0-	-290	-0-	2136	2	10	9	N	9			134
03	2604 #	2119	-0-	-485	-0-	2109	2	10	9	N	9			143
04	2370 #	2092	-0-	-278	-0-	2082	2	10	9	N	9			152
BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
DEATON ESTATE														
WELL #: 1					RRCID -> 261986					COMPL. DATE 08/09/2011				
TOTAL DEPTH 11225					PERF. 2890 - 2950					CNTY: JEFFERSON				
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG HILL, WEST (FRIO 10,400)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
FRIENDSHIP G.U.														
WELL #: 7					RRCID -> 250605					COMPL. DATE 06/05/2009				
TOTAL DEPTH 12900					PERF. 10674 - 10679					CNTY: JEFFERSON				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)														
WAYHAN OIL COMPANY														
ADAMS & HAGGARTY FEE														
WELL #: 6 H					RRCID -> 005324					COMPL. DATE 08/27/1953				
TOTAL DEPTH 10036					PERF. 9635 - 9660					CNTY: JEFFERSON				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
TYRRELL-STATE UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 229796					COMPL. DATE 01/02/2007				
TOTAL DEPTH 11840					PERF. 13564 - 13600					CNTY: JEFFERSON				
11	11850 #	11418	-0-	-432	-0-	10543	3	875	9	N	795	897	1	175
12	12245 #	11465	-0-	-780	-0-	10772	3	693	9	N	630	708	1	97
01	12400 #	11499	-0-	-901	-0-	10421	3	1078	9	N	980	874	1	202
02	11600 #	10479	-0-	-1121	-0-	9676	3	803	9	N	730	724	1	208
03	12400 #	11261	-0-	-1139	-0-	10411	3	850	9	N	773	883	1	98
04	11430 #	11077	-0-	-353	-0-	10251	3	826	9	N	751	699	1	150

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)				08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE									
SOUTHCOST PRODUCTION INC				803257																	
VASTAR 1A UNIT				WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11000 - 11010									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44	

VASTAR 2A UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619		PERF.12120 - 12195									
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

VASTAR 1A UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562		PERF.11364 - 11374									
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

VASTAR 2A UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499		PERF.11464 - 11502									
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

BILOXI (12200 SAND)				08252 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON									
BXP OPERATING, LLC				042191																	
GRAY, JAMES				WELL #: 1		RRCID -> 252150		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12424 - 12454									
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

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									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	45042						N	-0-						-0-	
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	45042						N	-0-						-0-	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	45042						N	-0-						-0-	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	45042						N	-0-						-0-	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	45042						N	-0-						-0-	
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45042						N	NO RPT						-0-	

BLACK OWL (YEGUA 8300)														CNTY: WHARTON	
ATLAS OPERATING LLC															
ADAMCIK															
WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	13260 #	11863	-0-	-1397	-0-	11806	2	57	9	N	52				156
12	12144 R	12144	-0-	-0-	-0-	12066	2	78	9	N	71	176	1		51
01	12152 #	11845	-0-	-307	-0-	11788	2	57	9	N	52				103
02	11368 #	10454	-0-	-914	-0-	10398	2	56	9	N	51				154
03	12245 #	4298	-0-	-7947	-0-	4276	2	22	9	N	20				174
04	11850 #	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT				174
BLACK OWL (YEGUA 9200)														CNTY: WHARTON	
ENPOWER RESOURCES INC.															
DUNPHY															
WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554															
11	6660 #	4706	-0-	-1954	-0-	4065	1	630	2	N	10				129
12	6882 #	4424	-0-	-2458	-0-	3770	1	651	2	N	3				132
						3	9								
01	6324 #	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT				132
02	5916 #	-0-	-0-	-5916	-0-					N	-0-				132
03	5828 #	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-				132
04	4710 #	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT				132
BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)														CNTY: NEWTON	
UNION GAS OPERATING COMPANY															
TEXAS A&M UNIVERSITY															
WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF. 12080 - 12093															
11	3600 X	3149	-0-	-451	-0-	938	1	2130	3	N	74	121	1		75
						81	9								
12	3379 X	3022	-0-	-357	-0-	968	1	1966	3	N	80				155
						88	9								
01	3286 X	3249	-0-	-37	-0-	969	1	2201	3	N	72				227
						79	9								
02	3045 X	2548	-0-	-497	-0-	906	1	1590	3	N	47	177	1		97
						52	9								
03	3255 X	3076	-0-	-179	-0-	969	1	2013	3	N	85				182
						94	9								
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT				182
BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)														CNTY: AUSTIN	
MAGNUM PRODUCING, LP															
SCHROEDER, A.															
WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556															
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHROEDER, E.															
WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)																	
MAGNUM PRODUCING, LP																	
TITAN																	
					08862 800	NON-ASSOCIATED					ONE WELL						
					521516												
					WELL #:	1	RRCID ->	192497	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	21150	PERF.	10981 - 10995	CNTY: AUSTIN		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLESSING (BRADEN 8400)																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.																	
BLESSING -D-																	
					08871 111	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA	
					412178												
					WELL #:	41 H	RRCID ->	005352	COMPL. DATE	10/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8395 - 8402			
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLESSING (F-6)																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.																	
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)																	
					08871 160	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA	
					412178												
					WELL #:	83	RRCID ->	175345	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	2298 - 2312			
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLESSING (F-14)																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.																	
HEFFELFINGER (F-14)																	
					08871 370	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MATAGORDA	
					412178												
					WELL #:	2	RRCID ->	174344	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	8068 - 8071			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BLESSING, NORTH (FRI0)																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.																	
BLESSING -S-																	
					08873 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA	
					412178												
					WELL #:	18 J	RRCID ->	133772	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6929 - 6935			
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLESSING, NE. (F-16) BROWN & BORELLI, INC. TERRY, R.E. ESTATE														08874 139 097498 WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335										CNTY: MATAGORDA									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE													
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-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
BLISS, W. (YEGUA A) SANTA ROSA OPERATING, LLC BARBADOS														08888 900 748104 WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298										CAPACITY CNTY: WALKER									
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-						N	567	768	1	3	8	262														
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-						N	624	634	1	1	8	251														
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-						N	742	624	1	3	8	366														
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-	-0-						N	788	792	1	6	8	356														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	583	644	1	1	8	294														
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					294														
LITTLE EXUMA														WELL #: 01 RRCID -> 284581 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321																			
11	30	X	-0-	-0-	-30	-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-														
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
BLOCK 23-L (LH-0) ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC S.T. 23-L N/2 SW/4														09323 200 251858 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580										ONE WELL CNTY: JEFFERSON									
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-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
BLOCK 23L (LH-13) LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. S.T. 23-L N/2 SW/4														09323 500 504594 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022										ONE WELL CNTY: JEFFERSON									
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-														
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
WALTER OIL & GAS CORPORATION S.T. 23-L N/2 SW/4														895237 WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928																			
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-														
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1	RRCID -> 073071	COMPL. DATE 01/17/1976	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8861 - 8876		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #: 7	RRCID -> 104475	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 9282 - 9292		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #: 8	RRCID -> 125715	COMPL. DATE 10/07/1987	TOTAL DEPTH 10068	PERF. 9903 - 9912		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N	NO RPT	-0-
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		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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 (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ST 369 L NE/4			WELL #:	3	RRCID -> 206394	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 5312 - 5320
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:	5	RRCID -> 235388	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 6776	PERF. 6037 - 6043
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #:	4U	RRCID -> 251454	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 8071	PERF. 5514 - 5520
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174	N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174	N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174	N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4				WELL #:		5		RRCID -> 262240		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 5790 - 5796		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4				WELL #:		5		RRCID -> 233351		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 6118 - 6122		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLOCK 367-L (7500) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367										09580 500 130342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 4										RRCID -> 142136		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8246 - 8257			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE
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-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
BLUE LAKE (11,000) ASPECT ENERGY, LLC GRIFFITH										09840 935 035453		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 4										RRCID -> 226427		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 11896		PERF. 11798 - 11810			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-		103	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		103	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-		103	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-		103	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-		103	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-		103	
PLUGGED AND ABANDONED										01/22/2014									
BLUE MARSH (YEGUA 6600) INDIAN EXPLORATION, INC. KURTH, J. H. JR.										09860 845 423771		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON			
WELL #: 4 C										RRCID -> 076976		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 6605 - 6612			
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
BLUE MARSH (YEGUA 6700) INDIAN EXPLORATION, INC. YEGUA GAS UNIT										09860 900 423771		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON			
WELL #: 1										RRCID -> 032765		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 5055 - 5085			
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KOONCE GAS UNIT										09962 500 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1										RRCID -> 209048		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 17000		PERF. 15930 - 16662			
11	600 N	555	-0-	-45		-0-		77	1	478	2	Y	-0-					10	
12	743 N	743	-0-	-0-		-0-		95	1	648	2	Y	-0-					10	
01	775 N	480	-0-	-295		-0-		88	1	392	2	Y	-0-					10	
02	551 N	386	-0-	-165		-0-		47	1	339	2	Y	-0-	10	1			-0-	
03	DLQ G-10	248	-0-	248		248		23	1	225	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	407	-0-	407		655		39	1	368	2	Y	-0-					-0-	
KOONCE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 209742		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 17000		PERF. 15398 - 15415	
11	4170 X	3455	-0-	-715		-0-		480	1	2975	2	Y	-0-					5	
12	4309 X	4006	-0-	-303		-0-		514	1	3492	2	Y	-0-					5	
01	3689 X	3165	-0-	-524		-0-		580	1	2585	2	Y	-0-					5	
02	3451 X	3031	-0-	-420		-0-		369	1	2662	2	Y	-0-	5	1			-0-	
03	DLQ G-10	2869	-0-	2869		2869		272	1	2597	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	2572	-0-	2572		5441		251	1	2321	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								
11	6750 X	724 -0-	-6026 -0-	101 1	623 2	Y	-0-				17
12	2232 X	950 -0-	-1282 -0-	122 1	828 2	Y	-0-				17
01	1178 X	655 -0-	-523 -0-	120 1	535 2	Y	-0-				17
02	1102 X	279 -0-	-823 -0-	34 1	245 2	Y	-0-	17	1		-0-
03 DLQ	G-10	382 -0-	382 -0-	36 1	346 2	Y	-0-				-0-
04 DLQ	G-10	295 -0-	295 -0-	29 1	266 2	Y	-0-				-0-
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736											
11	4500 X	3659 -0-	-841 -0-	507 1	3138 2	Y	13				35
				14 9							
12	4495 X	4485 -0-	-10 -0-	575 1	3906 2	Y	4				39
				4 9							
01	4495 X	2045 -0-	-2450 -0-	374 1	1667 2	Y	4				43
				4 9							
02	4205 X	738 -0-	-3467 -0-	89 1	643 2	Y	5	42	1		6
				6 9							
03 DLQ	G-10	3727 -0-	3727 3727	353 1	3372 2	Y	2				8
				2 9							
04 DLQ	G-10	3383 -0-	3383 7110	329 1	3044 2	Y	9				17
				10 9							
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491											
11	480 N	288 -0-	-192 -0-	40 1	248 2	Y	-0-				13
12	443 N	443 -0-	-0- -0-	57 1	386 2	Y	-0-				13
01	423 N	423 -0-	-0- -0-	78 1	345 2	Y	-0-				13
02	497 N	497 -0-	-0- -0-	61 1	436 2	Y	-0-	13	1		-0-
03 DLQ	G-10	137 -0-	137 137	13 1	124 2	Y	-0-				-0-
04 DLQ	G-10	309 -0-	309 446	30 1	279 2	Y	-0-				-0-
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746											
11	1638 N	1638 -0-	-0- -0-	228 1	1410 2	Y	-0-				19
12	1994 N	1994 -0-	-0- -0-	256 1	1738 2	Y	-0-				19
01	1767 N	1767 -0-	-0- -0-	324 1	1443 2	Y	-0-				19
02	1975 N	1975 -0-	-0- -0-	241 1	1734 2	Y	-0-	19	1		-0-
03 DLQ	G-10	1987 -0-	1987 1987	188 1	1799 2	Y	-0-				-0-
04 DLQ	G-10	1685 -0-	1685 3672	164 1	1521 2	Y	-0-				-0-
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008											
11	808 N	808 -0-	-0- -0-	110 1	684 2	Y	13				44
				14 9							
12	1046 N	1046 -0-	-0- -0-	134 1	906 2	Y	5				49
				6 9							
01	892 N	892 -0-	-0- -0-	162 1	721 2	Y	8				57
				9 9							
02	995 N	995 -0-	-0- -0-	119 1	859 2	Y	15	56	1		16
				17 9							
03 DLQ	G-10	967 -0-	967 967	91 1	872 2	Y	4				20
				4 9							
04 DLQ	G-10	881 -0-	881 1848	85 1	786 2	Y	9				29
				10 9							

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		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796													
LEMONVILLE				WELL #:	1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL	DEPTH	14483	PERF.	13582	- 13898		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
QUINN A-195				WELL #:	1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	12818	- 12890		
11	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	300	1	10561	2	N		406	369	1			190
						447	9										
12	11563 X	11323	-0-	-240	-0-	310	1	10573	2	N		400	363	1			227
						440	9										
01	11563 X	11026	-0-	-537	-0-	310	1	10285	2	N		392	359	1			260
						431	9										
02	10933 X	9659	-0-	-1274	-0-	290	1	8989	2	N		345	361	1			244
						380	9										
03	11687 X	10351	-0-	-1336	-0-	310	1	9608	2	N		394	542	1			96
						433	9										
04	11310 X	10169	-0-	-1141	-0-	300	1	9452	2	N		379	180	1			295
						417	9										

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815													
QUINN, B. E.				WELL #:	5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	13240	- 13316		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HANKAMER A-912				WELL #:	1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL	DEPTH	12497	PERF.	11610	- 11670		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N		-0-					45
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	195	1	24	2	N		167					212
						490	3	184	9								
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	175	1	56	2	N		197	184	1			225
						481	3	217	9								
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	149	1	17	2	N		81	186	1			120
						517	3	89	9								
04	870 N	719	-0-	-151	-0-	123	1	24	2	N		88					208
						475	3	97	9								

BOGGY BAYOU														10148 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ORBIT PETROLEUM, INC.														625570													
LEWIS "8"														WELL #:		8	RRCID -> 145282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6440	PERF. 6207 - 6211	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
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-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)														10148 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC														388557													
HAWKINS RANCH														WELL #:		4	RRCID -> 191874		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH		6250	PERF. 6037 - 6103			
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-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
BON WEIR (10,600 WILCOX)														10385 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
PRIME OPERATING COMPANY														677770													
INMAN, T. E. ET AL														WELL #:		1A	RRCID -> 157487		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH		11599	PERF.10600 - 10630			
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-								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
BON WEIR (11,100)														10385 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
PRIME OPERATING COMPANY														677770													
KUHNERT														WELL #:		1	RRCID -> 166148		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH		11962	PERF.11148 - 11176			
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-								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
BONUS (4050)														10509 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327													
WINTERMAN -A-														WELL #:		3 C	RRCID -> 127104		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 4013 - 4019			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								

KRENEK				WELL #:	1T	RRCID	->	119425	COMPL.	DATE	02/23/2013	TOTAL	DEPTH	7906	PERF.	7472	-	7486
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-		106	1	687	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1271	-0-	-217	-0-		164	1	1107	3	Y	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-		115	1	991	3	Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		138	1	1042	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	816	-0-	-455	-0-		74	1	742	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	141	-0-	-939	-0-		7	1	134	3	Y	-0-					-0-

BONUS (2700) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN 'B'				10509 852 386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON							
				WELL #:	4	RRCID ->	284724	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL	DEPTH	7512	PERF.	2810	-	2838			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BONUS, S. (MIOCENE 4100) PROLINE ENERGY RESOURCES INC WINTERMAN -A-				10511 400 681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
				WELL #:	3 T	RRCID ->	127161	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	4116	-	4117			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) PROLINE ENERGY RESOURCES INC SOUTH UNIT				10516 200 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
				WELL #:	1	RRCID ->	084970	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12658	-	12694			
11	600 X	223	-0-	-377	-0-	-0-	223	2				Y	-0-					52	
12	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2				Y	10	44	1			18	
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2		11	9	Y	50	40	1			28	
02	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2		22	9	Y	20	40	1			8	
03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2				Y	-0-					8	
*04	1020 X	538	-0-	-482	-0-	-0-	538	2				Y	-0-					8	
WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID ->	201025	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.	12660	-	12670			
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINTERMANN				WELL #:	8	RRCID ->	201219	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	12509	-	12673			
11	1620 X	520	-0-	-1100	-0-	-0-	520	2				Y	-0-					94	
12	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2432	2		11	9	Y	10	44	1			60	
01	1767 X	1641	-0-	-126	-0-	-0-	1641	2				Y	-0-	40	1			20	
02	1711 X	1708	-0-	-3	-0-	-0-	1680	2		28	9	Y	25	40	1			5	
03	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2				Y	-0-					5	
*04	2370 X	1255	-0-	-1115	-0-	-0-	1255	2				Y	-0-					5	
BONUS, S.E. (EAST BERNARD) HILCORP ENERGY COMPANY PITTS, ANELIA				10518 250 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
				WELL #:	1 T	RRCID ->	106680	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	N/A				-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2019 - P/A 11/14/19																			

BONUS, S.E. (FRI0 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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
BONUS, S.E. (FRI0 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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PITTS, ANIELA			WELL #: 7	RRCID -> 202777	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3728 - 3735
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
KRUEGER			WELL #: 15	RRCID -> 204743	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 3318 - 3322
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BONUS, S. E. (FRI0 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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
KRUEGER			WELL #: 1	RRCID -> 200107	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4902 - 4980
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BONUS, S. E. (FRI0 4600)			//CONT.//			10518 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
HEYNE			WELL #:			2	RRCID -> 263605			COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 11200		PERF. 4665 - 7328				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
ROCKING 'M'			WELL #:			3	RRCID -> 265697			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12800		PERF. 7009 - 7131				
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	-0-	38 1	423 3	Y	62	4 1	40 8	70						
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	68 9	744 3	Y	22	6 1	17 8	69						
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	24 9	480 3	Y	22	6 1		85						
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	889 3	Y	30	72 1	17 8	26						
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	24 9	853 3	Y	15	14 1	10 8	17						
*04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	554 3	Y	7	5 1		19						
							33 9												
							61 1												
							17 9												
							28 1												
							8 9												
MAHALITC/HUNT			WELL #:			7	RRCID -> 286275			COMPL. DATE 09/17/2018			TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7056 - 7076				
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	273 3	N	4	2 1		19						
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	-0-	4 9	74 3	N	1	1 1		19						
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	1	1 1		19						
02	290 N	50	-0-	-240	-0-	-0-	1 9	45 3	N	1	1 1		19						
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	-0-	4 1	39 3	N	-0-	1 1		18						
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	1 9		N	-0-	1 1		17						
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				
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-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						

BONUS, S.E. (7400)										//CONT.//		10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310												
KRUEGER										WELL #:		3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7396 - 7412				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
11		133	N		133		-0-		-0-				18	1		115	3	Y		-0-			-0-	
12		155	N		46		-0-		-109				6	1		40	3	Y		-0-			-0-	
01		506	N		506		-0-		-0-				53	1		453	3	Y		-0-			-0-	
02		116	N		97		-0-		-19				12	1		85	3	Y		-0-			-0-	
03		88	N		88		-0-		-0-				8	1		80	3	Y		-0-			-0-	
04		390	N		224		-0-		-166				11	1		213	3	Y		-0-			-0-	
KRUEGER										WELL #:		4		RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7417 - 7437				
11		180	N		176		-0-		-4				23	1		153	3	Y		-0-			-0-	
12		155	N		73		-0-		-82				9	1		64	3	Y		-0-			-0-	
01		9	N		9		-0-		-0-				1	1		8	3	Y		-0-			-0-	
02		174	N		39		-0-		-135				5	1		34	3	Y		-0-			-0-	
03		62	N		-0-		-0-		-62									Y		-0-			-0-	
04		9	N		-0-		-0-		-9									Y		-0-			-0-	
MAHALITC										WELL #:		1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7364 - 7384				
11	PRTL	PLG			-0-		-0-		-0-							N		-0-					-0-	
12	PRTL	PLG			-0-		-0-		-0-							N		-0-					-0-	
01	PRTL	PLG			-0-		-0-		-0-							N		-0-					-0-	
02	PRTL	PLG			-0-		-0-		-0-							N		-0-					-0-	
03	PRTL	PLG			-0-		-0-		-0-							N		-0-					-0-	
04	PRTL	PLG			-0-		-0-		-0-							N		-0-					-0-	
ANIELA, PITTS										WELL #:		3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7352 - 7374				
11	T.	A.			-0-		-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
12	T.	A.			-0-		-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
01	T.	A.			-0-		-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
02	T.	A.			-0-		-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
03	T.	A.			-0-		-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
04	T.	A.			-0-		-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
PITTS, ANIELA										WELL #:		5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7386 - 7402				
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-	
02	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
03	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
04	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
PITTS, ANIELA										WELL #:		4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7408 - 7425				
11	681	N			681		-0-		-0-				91	1		590	3	Y		-0-			-0-	
12	744	N			423		-0-		-321				55	1		368	3	Y		-0-			-0-	
01	554	N			554		-0-		-0-				58	1		496	3	Y		-0-			-0-	
02	667	N			320		-0-		-347				37	1		283	3	Y		-0-			-0-	
03	434	N			-0-		-0-		-434									Y		-0-			-0-	
04	540	N			299		-0-		-241				14	1		285	3	Y		-0-			-0-	
KRENEK										WELL #:		1 C		RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7370 - 7390				
11	T.	A.			-0-		-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
12	T.	A.			-0-		-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
01	T.	A.			-0-		-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
02	T.	A.			-0-		-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
03	T.	A.			-0-		-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
04	T.	A.			-0-		-0-		-0-							Y		-0-					-0-	

BONUS, S.E. (7400)													CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY															
SHIELDS															
		//CONT.//		10519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		386310											
		WELL #:		1		RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7399 - 7419			
M	0	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	EOM BALANCE
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	83	1	540	3	Y	-0-			-0-
12		620 N	604	-0-	-16	-0-	78	1	526	3	Y	-0-			-0-
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	88	1	754	3	Y	-0-			-0-
02		609 N	512	-0-	-97	-0-	60	1	452	3	Y	-0-			-0-
03		589 N	291	-0-	-298	-0-	27	1	264	3	Y	-0-			-0-
04		810 N	393	-0-	-417	-0-	19	1	374	3	Y	-0-			-0-

HUDGINS UNIT													CNTY: WHARTON		
		WELL #:		1		RRCID -> 242374		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7182 - 7440			
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	Y	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-			-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
02		87 N	50	-0-	-37	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG)													CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY															
BONUS SWD															
		WELL #:		1		RRCID -> 180800		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 4401 - 4920			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)													CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY															
MAHALITC/HUNT															
		WELL #:		7		RRCID -> 177324		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11108 - 11594			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018

MAHALITC/HUNT													CNTY: WHARTON		
		WELL #:		2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460			
11	4920 X	3290	-0-	-1630	-0-	-0-	267	1	2958	3	N	59	30	1	267
							65	9							
12	4898 X	3631	-0-	-1267	-0-	-0-	273	1	3312	3	N	42	29	1	274
							46	9							
01	4898 X	2320	-0-	-2578	-0-	-0-	198	1	2094	3	N	25	29	1	270
							28	9							
02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	4079	3	N	64	57	1	272
							70	9							
03	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	5230	3	N	59	73	1	252
							65	9							
*04	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	5506	3	N	58	40	1	270
							64	9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MAHALITC/HUNT		WELL #:		4	RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MAHALITC/HUNT				WELL #:	6	RRCID -> 178092	COMPL.	DATE 06/11/2000	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11449	- 12341
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	261 3 N	14	4 1	10 8	183	
12	837 N	486	-0-	-351	-0-	15 37	9 1	443 3 N	5	4 1		184	
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	6 72	9 1	760 3 N	9	6 1		187	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10 21	9 1	269 3 N	5	7 1	1 8	184	
03	496 N	291	-0-	-205	-0-	6 19	9 1	266 3 N	5	4 1	2 8	183	
*04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	6 104 24	9 1 9	2060 3 N	22	12 1		193	

MAHALITC/HUNT				WELL #:	8	RRCID -> 178174	COMPL.	DATE 11/02/2004	TOTAL	DEPTH 13020	PERF.11511	- 11621					
11	3390	X	1009	-0-	-2381	-0-	73 122	1 9	814	3	N	111	10	1	65	8	189
12	3503	X	753	-0-	-2750	-0-	53 64	1 9	636	3	N	58	7	1	27	8	213
01	3441	X	861	-0-	-2580	-0-	72 24	1 9	765	3	N	22	8	1			227
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	126 53	1 9	1614	3	N	48	21	1	15	8	239
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	94 41	1 9	1316	3	N	37	22	1	14	8	240
*04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	80 70	1 9	1601	3	N	64	11	1			293

MAHALITC/HUNT						WELL #:	3	RRCID -> 178585	COMPL.	DATE 12/20/2007	TOTAL	DEPTH 14020	PERF. 11439	- 11537
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

SCHLUTER- JANSSEN				WELL #:	1	RRCID -> 179869	COMPL.	DATE 11/09/2009	TOTAL	DEPTH 12780	PERF.11485	- 12506
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	24 19 9	1	263 3 Y	17	3 1	6 8	71
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28 8 9	1	343 3 Y	7	3 1	4 8	71
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27 7 9	1	286 3 Y	6	3 1		74
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	31 29 9	1	399 3 Y	26	6 1	6 8	88
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	22 20 9	1	310 3 Y	18	6 1	9 8	91
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 8 9	1	340 3 Y	7	2 1		96

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 386310 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 180229		CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2000				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-		40 106	1 9	444	3	Y	96	4	1	88	8	114
12	651 N	588	-0-	-63	-0-		42 36	1 9	510	3	Y	33	4	1	33	8	110
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-		34 10	1 9	363	3	Y	9	5	1			114
02	580 N	398	-0-	-182	-0-		27 25	1 9	346	3	Y	23	6	1	17	8	114
03	620 X	557	-0-	-63	-0-		35 40	1 9	482	3	Y	36	8	1	12	8	130
04	600 X	388	-0-	-212	-0-		40 18	9 8	362	3	Y	7	3	1			134
ANDERSON				WELL #:	4	RRCID -> 180390	COMPL. DATE 11/04/2000				TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363						
11	2460 N	1619	-0-	-841	-0-		124 121	1 9	1374	3	Y	110	175	1	20	8	79
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		167 134	1 9	2013	3	Y	122	80	1	9	8	112
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-		174 110	1 9	1840	3	Y	100	89	1			123
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		144 116	1 9	1840	3	Y	105	92	1	20	8	116
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		151 99	1 9	2105	3	Y	90	93	1	20	8	93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ANDERSON				WELL #:	6	RRCID -> 180715	COMPL. DATE 12/17/2000				TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470						
11	2970 X	2567	-0-	-403	-0-		194 234	1 9	2139	3	Y	213	202	1	28	8	166
12	3069 X	3042	-0-	-27	-0-		224 114	1 9	2704	3	Y	104	23	1	12	8	235
01	2914 X	2691	-0-	-223	-0-		223 108	1 9	2360	3	Y	98	216	1			117
02	2639 X	2332	-0-	-307	-0-		161 113	1 9	2058	3	Y	103	36	1	13	8	171
03	3038 X	2650	-0-	-388	-0-		169 121	1 9	2360	3	Y	110	38	1	27	8	216
04	2940 X	2363	-0-	-577	-0-		109 78	1 9	2176	3	Y	71	17	1			270
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	3	RRCID -> 180812	COMPL. DATE 10/25/2000				TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596						
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-		28 20	1 9	314	3	Y	18	3	1	9	8	128
12	310 N	304	-0-	-6	-0-		23 9	1 9	272	3	Y	8	3	1	6	8	127
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-		23 8	1 9	243	3	Y	7	3	1			131
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-		28 13	1 9	360	3	Y	12	5	1	8	8	130
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-		27 21	1 9	378	3	Y	19	6	1	13	8	130
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-		27 12	1 9	535	3	Y	11	4	1			137

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
						RRCID -> 180840	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 13555	PERF.10922	- 12478							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	540 N	258	-0-	-282		-0-		21 12 9		225 3	Y	11	2 1				184
12	496 N	384	-0-	-112		-0-		29 4 9		351 3	Y	4	3 1				185
01	420 N	420	-0-	-0-		-0-		36 4 9		380 3	Y	4	4 1				185
02	397 N	397	-0-	-0-		-0-		28 10 9		359 3	Y	9	6 1				188
03	438 N	438	-0-	-0-		-0-		28 24 9		386 3	Y	22	5 1				205
04	420 N	380	-0-	-40		-0-		18 8 9		354 3	Y	7	3 1				209
ANDERSON				WELL #:	5	RRCID -> 181702	COMPL. DATE 04/13/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13343	- 13403							
11	1950 X	1596	-0-	-354		-0-		122 131 9		1343 3	Y	119	185 1	31 8			77
12	2356 X	2183	-0-	-173		-0-		158 117 9		1908 3	Y	106	70 1	14 8			99
01	2325 X	1807	-0-	-518		-0-		147 101 9		1559 3	Y	92	81 1				110
02	2277 X	2277	-0-	-0-		-0-		157 118 9		2002 3	Y	107	89 1	20 8			108
03	2383 N	2383	-0-	-0-		-0-		151 127 9		2105 3	Y	115	97 1	29 8			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SCHLUTER - JANSSEN				WELL #:	4	RRCID -> 182284	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 12217	PERF.11706	- 12165							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
ROCKING "M"				WELL #:	1	RRCID -> 182414	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10466	- 12548							
11	699 N	699	-0-	-0-		-0-		56 20 9		623 3	Y	18	6 1	7 8			27
12	682 N	682	-0-	-0-		-0-		51 19 9		612 3	Y	17	6 1	5 8			33
01	513 N	513	-0-	-0-		-0-		43 19 9		451 3	Y	17	6 1				44
02	667 N	194	-0-	-473		-0-		13 12 9		169 3	Y	11	34 1	8 8			13
*03	682 N	-0-	-0-	-682		-0-					Y	-0-	1 1				12
04	510 N	-0-	-0-	-510		-0-					Y	-0-					6

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		10519 750 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
						RRCID ->	183527	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL	DEPTH	12842	PERF.11533	- 12588				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	360 N	347	-0-	-13	-0-			24	1	264	3	Y	54	3	1			121
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-			59	9	314	3	Y	19	3	1			137
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-			26	1	269	3	Y	9	3	1			143
02	348 N	282	-0-	-66	-0-			10	9	253	3	Y	8	4	1			147
03	372 N	341	-0-	-31	-0-			9	9	286	3	Y	31	5	1			173
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-			21	1	294	3	Y	38	180	1			31
								34	9									
								15	1									
								42	9									
ROCKING "M"																		
					WELL #:	4	RRCID ->	183688	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11518	- 11552			
11	1350 N	493	-0-	-857	-0-			37	1	412	3	Y	40	4	1	28	8	91
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-			44	9	1105	3	Y	28	8	1	15	8	96
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-			91	1	836	3	Y	37	9	1			124
02	464 N	418	-0-	-46	-0-			31	9	348	3	Y	38	105	1	24	8	33
*03	1240 N	251	-0-	-989	-0-			79	1	234	3	Y	-0-	6	1			27
*04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-			41	9	1217	3	Y	19	8	1			31
								28	1									
								42	9									
KRUEGER																		
					WELL #:	8	RRCID ->	186624	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11500	- 12570			
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-			25	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-			59	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-			20	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-			33	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-			30	1	300	3	Y	-0-					-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-			10	1	202	3	Y	-0-					-0-
DUNCAN "A"																		
					WELL #:	7	RRCID ->	187053	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.10473	- 10543			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
ANDERSON																		
					WELL #:	7	RRCID ->	187142	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.11538	- 13381			
11	2970 X	1977	-0-	-993	-0-			154	1	1705	3	Y	107	69	1	37	8	98
12	3069 X	2293	-0-	-776	-0-			118	9	2047	3	Y	70	86	1	17	8	65
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-			169	1	2626	3	Y	112	71	1			106
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-			77	9	2650	3	Y	143	94	1	37	8	118
*03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-			248	1	2823	3	Y	128	109	1	32	8	105
*04	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-			123	9	2808	3	Y	162	94	1			173
								207	1									
								157	9									
								202	1									
								141	9									
								141	1									
								178	9									

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY KRUEGER			//CONT.// //CONT.// WELL #:			10519 750 386310 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
			RRCID -> 187340			COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL	DEPTH 13475	PERF.11455	- 13372								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1650 X	1095	-0-	-555	-0-	141 40	1 9	914	3	Y		36						161
12	2728 X	1345	-0-	-1383	-0-	171 26	1 9	1148	3	Y		24		121	1			64
01	2728 X	2001	-0-	-727	-0-	204 37	1 9	1760	3	Y		34						98
02	2552 X	1885	-0-	-667	-0-	193 231	1 9	1461	3	Y		210		243	1			65
03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	366 171	1 9	3651	3	Y		155						220
*04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	139 175	1 9	2784	3	Y		159		152	1			227
KRUEGER			WELL #:			9	RRCID -> 187438	COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL	DEPTH 13515	PERF.10440	- 10998					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
KRUEGER			WELL #:			10	RRCID -> 189059	COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL	DEPTH 13627	PERF.11560	- 12951					
11	3210 X	2852	-0-	-358	-0-	381 10	1 9	2461	3	Y		9						75
12	3472 X	2966	-0-	-506	-0-	376 53	1 9	2537	3	Y		48		66	1			57
01	3472 X	3452	-0-	-20	-0-	354 40	1 9	3058	3	Y		36						93
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	377 62	1 9	2847	3	Y		56		116	1			33
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	320 11	1 9	3188	3	Y		10						43
04	3330 X	2831	-0-	-499	-0-	134 34	1 9	2663	3	Y		31		30	1			44
MAHALITC/HUNT			WELL #:			9	RRCID -> 193087	COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11608	- 12068					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						135
FORGASON DEEP GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 280132	COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL	DEPTH 16042	PERF.12620	- 13226					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. OBENHAUS GAS UNIT			//CONT.//		10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
			WELL #:		2	RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10380 - 11640						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-			3	1	52	2	N	5	6	1			24
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-			3	1	57	2	N	6					30
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-			3	1	55	2	N	4	10	1			24
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-			3	1	58	2	N	5	4	1			25
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-			3	1	57	2	N	5	4	1			26
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-			3	1	63	2	N	2	3	1			25
SCHWEINLE			WELL #:		1	RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11528 - 11839						
11	420 N	414	-0-	-6	-0-			25	1	389	2	N	-0-					69
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-			26	1	438	2	N	-0-					69
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-			24	1	433	2	N	-0-	1	1			68
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-			22	1	421	2	N	-0-					68
03	434 N	425	-0-	-9	-0-			20	1	405	2	N	-0-					68
04	420 N	391	-0-	-29	-0-			19	1	372	2	N	-0-					68
GLAZE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574						
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-			209	1	3291	2	N	70	26	1			226
12	3534 X	3357	-0-	-177	-0-			184	1	3114	2	N	54	174	1			106
01	3720 X	2915	-0-	-805	-0-			149	1	2719	2	N	43	32	1			117
02	3480 X	2701	-0-	-779	-0-			133	1	2524	2	N	40	10	1			147
03	3720 X	1703	-0-	-2017	-0-			77	1	1602	2	N	22	7	1			162
04	3570 X	1997	-0-	-1573	-0-			96	1	1884	2	N	15	4	1			173
GLAZE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766						
11	1950 X	1822	-0-	-128	-0-			107	1	1689	2	N	24	11	1			133
12	2015 X	1038	-0-	-977	-0-			58	1	973	2	N	6					139
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-			180	1	3285	2	N	96	45	1			190
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-			198	1	3760	2	N	106	222	1			74
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-			152	1	3165	2	N	74	22	1			126
*04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-			189	1	3710	2	N	34	10	1			150
SCHWEINLE			WELL #:		3	RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338 - 10560						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			10519 750 834097 2	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WHARTON				
							RRCID -> 179671			COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL	DEPTH 14625	PERF.11081	- 12856			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	720 X	625	-0-	-95	-0-			37	1	588	2	N	-0-					36
12	1023 X	738	-0-	-285	-0-			41	1	697	2	N	-0-					36
01	1023 X	846	-0-	-177	-0-			44	1	802	2	N	-0-					36
02	957 X	719	-0-	-238	-0-			36	1	683	2	N	-0-					36
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-			35	1	721	2	N	-0-					36
04	810 N	552	-0-	-258	-0-			27	1	525	2	N	-0-					36

REYNOLDS "B"			WELL #:			9	RRCID -> 179769			COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL	DEPTH 15100	PERF.10388	- 10444			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

SCHWEINLE			WELL #:			5	RRCID -> 180452			COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL	DEPTH 13338	PERF.11560	- 12650			
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-			84	1	1330	2	N	25	10	1			193
								28	9									
12	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-			152	1	2573	2	N	100	194	1			99
								110	9									
01	2697 N	2596	-0-	-101	-0-			135	1	2458	2	N	3	46	1			56
								3	9									
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-			100	1	1911	2	N	107	12	1			151
								118	9									
03	2821 N	2139	-0-	-682	-0-			95	1	1985	2	N	54	14	1			191
								59	9									
04	2520 N	2296	-0-	-224	-0-			109	1	2147	2	N	36	9	1			218
								40	9									

SCHWEINLE			WELL #:			4	RRCID -> 180455			COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL	DEPTH 13850	PERF.10654	- 12094			
11	210 N	125	-0-	-85	-0-			7	1	118	2	N	-0-					118
12	155 N	76	-0-	-79	-0-			4	1	72	2	N	-0-					118
01	124 N	107	-0-	-17	-0-			6	1	101	2	N	-0-					118
02	116 N	113	-0-	-3	-0-			6	1	107	2	N	-0-					118
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-			7	1	153	2	N	-0-					118
04	90 N	60	-0-	-30	-0-			3	1	57	2	N	-0-					118

SCHWEINLE			WELL #:			6	RRCID -> 180825			COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL	DEPTH 13148	PERF.11452	- 12560			
11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-			175	1	2763	2	N	60	23	1			260
								66	9									
12	2697 X	2414	-0-	-283	-0-			130	1	2203	2	N	74					334
								81	9									
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-			197	1	3602	2	N	54	216	1			172
								59	9									
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-			141	1	2673	2	N	61	15	1			218
								67	9									
03	2697 X	2550	-0-	-147	-0-			115	1	2398	2	N	34	11	1			241
								37	9									
*04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-			133	1	2612	2	N	39	9	1			271
								43	9									

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KRENEK GAS UNIT			//CONT.// 10519 750 834097 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON						
					RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10242 - 11810							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	124 35	1 9	1950	2	N		32		12	1			176
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	117 20	1 9	1984	2	N		18		167	1			27
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	110 45	1 9	2015	2	N		41		23	1			45
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	95 72	1 9	1813	2	N		65		15	1			95
03	2015 N	1750	-0-	-265	-0-	80 10	1 9	1660	2	N		9		5	1			99
*04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	102 53	1 9	2004	2	N		48		10	1			137
ROCKING M LAND & CATTLE "B"				WELL #:		1	RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10424 - 13294					
11	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	205 31	1 9	2612	2	Y		28		24	1			13
12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	219 25	1 9	2671	2	Y		23		30	1			6
01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	293 97	1 9	2833	2	Y		88		56	1			38
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	252 67	1 9	2478	2	Y		61		81	1			18
03	DLQ G-10	3593	-0-	3593	3593	267 77	1 9	3249	2	Y		70		64	1			24
04	DLQ G-10	2709	-0-	2709	6302	191 59	1 9	2459	2	Y		54						78
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12247		PERF.10404 - 11840					
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	79 34	1 9	1004	2	Y		31		26	1			14
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	83 26	1 9	1015	2	Y		24		32	1			6
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	116 45	1 9	1118	2	Y		41		28	1			19
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	97 36	1 9	956	2	Y		33		43	1			9
03	DLQ G-10	873	-0-	873	873	63 40	1 9	770	2	Y		36		33	1			12
04	DLQ G-10	578	-0-	578	1451	40 32	1 9	506	2	Y		29						41
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:		3	RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11460 - 11772					
11	6570 X	6244	-0-	-326	-0-	425 397	1 9	5422	2	Y		361		326	1			173
12	6789 X	6481	-0-	-308	-0-	457 447	1 9	5577	2	Y		406		483	1			96
01	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	571 413	1 9	5511	2	Y		375		282	1			189
02	6061 X	6008	-0-	-53	-0-	521 362	1 9	5125	2	Y		329		426	1			92
03	DLQ G-10	4790	-0-	4790	4790	342 287	1 9	4161	2	Y		261		257	1			96
04	DLQ G-10	5150	-0-	5150	9940	350 294	1 9	4506	2	Y		267						363

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"				//CONT.// //CONT.//	10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
				WELL #:	2	RRCID ->	183683	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL	DEPTH	12804	PERF.	11466 - 12400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	630 N	550	-0-	-80	-0-		39 1	494 2	Y			15	13 1			7
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-		17 9	578 2	Y			12	16 1			3
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-		47 1	717 2	Y			21	14 1			10
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-		13 9	593 2	Y			16	21 1			5
03 DLQ G-10		875	-0-	875	875		23 9	789 2	Y			19	17 1			7
04 DLQ G-10		680	-0-	680	1555		60 1	618 2	Y			13				20
							18 9									
							65 1									
							21 9									
							48 1									
							14 9									

SCHWEINLE				WELL #:	7	RRCID ->	183752	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL	DEPTH	14350	PERF.	11404 - 12598		
11	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-		493 1	7767 2	N			111	43 1			172
12	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-		122 9	7562 2	N			110				282
01	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-		447 1	7501 2	N			84	271 1			95
02	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-		121 9	8425 2	N			147	28 1			214
03	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-		411 1	6846 2	N			79	218 1			75
*04	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-		92 9	7085 2	N			198	79 1			194
							443 1									
							162 9									
							329 1									
							87 9									
							361 1									
							218 9									

LOVELL-SHWAB				WELL #:	1	RRCID ->	184064	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	11570 - 12664		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-				-0-

LOVELL-SHWAB				WELL #:	2	RRCID ->	184065	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.	11664 - 11994		
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-		3 1	38 2	Y			-0-				2
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-		4 1	42 2	Y			-0-				2
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		4 1	35 2	Y			-0-				2
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		4 1	33 2	Y			-0-				2
03 DLQ G-10		33	-0-	33	33		3 1	30 2	Y			-0-				2
04 DLQ G-10		30	-0-	30	63		2 1	28 2	Y			-0-				2

KRENEK-HEYNE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	184705	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	11340 - 12292		
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-		505 2	2 9	N			2				184
12	465 N	67	-0-	-398	-0-		67 2		N			-0-				184
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-		510 2	12 9	N			11				195
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-		595 2	12 9	N			11	188 1			18
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-		483 2	8 9	N			7				25
04	510 N	294	-0-	-216	-0-		294 2		N			-0-				25

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE				//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097 WELL #: 8				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				RRCID -> 185211				COMPL. DATE 09/14/2001				TOTAL DEPTH 12433				PERF.11662 - 11980			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
11	180 N	70	-0-	-110	-0-			5	1	62	2	Y	3	3	1				1
12	186 N	118	-0-	-68	-0-			3	9										
								9	1	106	2	Y	3	3	1				1
01	217 N	135	-0-	-82	-0-			3	9										
								12	1	119	2	Y	4	3	1				2
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-			4	9										
								8	1	80	2	Y	3	4	1				1
03	DLQ G-10	168	-0-	168	168			3	9										
								13	1	152	2	Y	3	3	1				1
04	DLQ G-10	141	-0-	141	309			3	9										
								10	1	128	2	Y	3						4
								3	9										
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	204143	COMPL. DATE 06/30/2004				TOTAL DEPTH 12225				PERF.11446 - 11924			
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-			33	1	518	2	N	6	2	1				103
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-			7	9										
								18	1	299	2	N	5						108
								6	9										
01	310 N	165	-0-	-145	-0-			8	1	148	2	N		5	1				111
								9	9										
02	290 N	50	-0-	-240	-0-			3	1	47	2	N	-0-						111
03	310 N	111	-0-	-199	-0-			5	1	100	2	N	5	1	1				115
								6	9										
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-			12	1	234	2	N	2	1	1				116
								2	9										
SCHWEINLE				WELL #:	10	RRCID ->	218336	COMPL. DATE 12/22/2005				TOTAL DEPTH 14085				PERF.11654 - 13422			
11	2640 N	2608	-0-	-32	-0-			154	1	2428	2	N	24	9	1				78
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-			26	9										
								148	1	2518	2	N	15						93
								17	9										
01	2759 N	2413	-0-	-346	-0-			123	1	2242	2	N	44	23	1				114
								48	9										
02	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-			126	1	2402	2	N	13	4	1				123
								14	9										
03	2697 N	2061	-0-	-636	-0-			90	1	1862	2	N	99	24	1				198
								109	9										
04	2340 N	1771	-0-	-569	-0-			85	1	1679	2	N	6	5	1				199
								7	9										

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE																//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097 WELL #: 9				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
																RRCID -> 220011				COMPL. DATE 06/22/2005				TOTAL DEPTH 14914				PERF.12374 - 13374			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
11	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	337 48 9	1	5305	2	N	44	17	1							146										
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	303 52 9	1	5128	2	N	47									193										
01	5394	X	4870	-0-	-524	-0-	251 41 9	1	4578	2	N	37	27	1							203										
02	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	431 217 9	1	8187	2	N	197	217	1							183										
03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	440 241 9	1	9141	2	N	219	60	1							342										
*04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	355 168 9	1	6960	2	N	153	419	1							76										
SCHWEINLE						WELL #:	11	RRCID -> 224328				COMPL. DATE 10/05/2006				TOTAL DEPTH 13552				PERF.11547 - 13442											
11	8340	X	7195	-0-	-1145	-0-	426 59 9	1	6710	2	N	54	21	1							135										
12	8618	X	7937	-0-	-681	-0-	439 69 9	1	7429	2	N	63									198										
01	8618	X	7206	-0-	-1412	-0-	373 40 9	1	6793	2	N	36	30	1							204										
02	7685	X	7120	-0-	-565	-0-	349 128 9	1	6643	2	N	116	200	1							120										
03	8215	X	5098	-0-	-3117	-0-	233 21 9	1	4844	2	N	19	9	1							130										
04	7680	X	7519	-0-	-161	-0-	362 62 9	1	7095	2	N	56	12	1							174										
BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.						10943 500 197688	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON																
						WELL #:	1	RRCID -> 255289				COMPL. DATE 02/19/2010				TOTAL DEPTH 14500				PERF.13297 - 13310											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									54										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									54										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									54										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									54										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									54										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									54										
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) WHITEHEAD RESOURCES, LTD. SEBASTIAN						11252 600 919409	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN																
						WELL #:	1	RRCID -> 266051				COMPL. DATE 12/10/2011				TOTAL DEPTH 8766				PERF. 8298 - 8308											
11	9240	#	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-									98										
12	8835	#	3559	-0-	-5276	-0-	3381	2	178	9	N	162									260										
01	8525	#	2035	-0-	-6490	-0-	1455	2	580	9	N	527	655	1							132										
02	4437	#	1536	-0-	-2901	-0-	987	2	549	9	N	499	502	1							129										
03	3565	#	1653	-0-	-1912	-0-	1045	2	608	9	N	553	499	1							183										
04	3450	#	1295	-0-	-2155	-0-	783	2	512	9	N	465	331	1							317										
SEBASTIAN						WELL #:	2D	RRCID -> 284508				COMPL. DATE 05/29/2018				TOTAL DEPTH 4100				PERF. 3916 - 3926											
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-										
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-										
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-										

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)				11612 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599												
STATE LEASE 103229				WELL #:		1 U	RRCID -> 235321	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 6932	-	6947				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND)				11653 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
BLACK POOL ENERGY, LP				072712												
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4				WELL #:		1	RRCID -> 224098	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 10665	PERF. 10040	-	10442				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				530
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				530
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				530
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				530
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				530
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				530
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19																
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)				11667 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
STATE TRACT 440-L				WELL #:		H 1	RRCID -> 155413	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7384	-	7392				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 440L				WELL #:		A 1	RRCID -> 160345	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8485	-	8502				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-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				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-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				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT				11667 210 130342 WELL #: B 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
				RRCID -> 126332		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7351 - 7360								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 440-L				11667 250 130342 WELL #: 1G		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
				RRCID -> 119920		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7486 - 7495								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT				11667 300 130342 WELL #: A 5		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
				RRCID -> 156949		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8250 - 8257								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT				11667 400 130342 WELL #: 4022 L		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
				RRCID -> 040895		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7515 - 7528								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

440-L UNIT				WELL #: K 1		RRCID -> 149955		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8502 - 8525						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

440-L UNIT				WELL #: I 1		RRCID -> 150318		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 7656 - 7680						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. BRAZOS BLOCK 478-L														
//CONT.// 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA //CONT.// 130342 WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285														
M	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	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT														
11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552														
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 440-L														
11667 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021														
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT														
11667 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 WELL #: 4023 RRCID -> 157582 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968														
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT														
11667 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 WELL #: K 1 RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359														
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1	

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				
M	0	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									
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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			78		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			78		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			78		

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				
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-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

440 L UNIT (NW)				WELL #: 4022 U	RRCID -> 061034	COMPL. DATE 10/22/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A				
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-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

440-L UNIT				WELL #: 1F	RRCID -> 123867	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7270 - 7280				
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-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

440-L UNIT				WELL #: 4021	RRCID -> 132767	COMPL. DATE 11/03/1989	TOTAL DEPTH	11180	PERF. 7202 - 7207				
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-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

440-L UNIT				WELL #: J 1	RRCID -> 141549	COMPL. DATE 05/21/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7356 - 7403				
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-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362														
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040														
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962														
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555														
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669														
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	
M	0	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
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 446L N. W.				WELL #:	6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 7669 - 7723	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 446L-NW				WELL #:	8L	RRCID -> 118469	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8721 - 8731	
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 446-L (NW)				WELL #:	9	RRCID -> 118954	COMPL. DATE 10/06/1985	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7839 - 7909	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 446/NW				WELL #: 7 L	RRCID -> 078399	COMPL. DATE 04/14/1977	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 8226 - 8276		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651						
KURATI				WELL #: 2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2538 - 2768		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651												
CHICHA		WELL #:		1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2742	-	2784					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURATI				WELL #:	6	RRCID -> 179427	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF. 2043	-	2048				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDO				WELL #:	6	RRCID -> 181164	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1062	-	1064				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITMAN				WELL #:	5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975	-	1995				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURATI				WELL #:	10R	RRCID -> 182312	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293	-	2298				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY				WELL #:	3	RRCID -> 182411	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305	-	2314				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTISON				WELL #:	1	RRCID -> 189177	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026	-	2030				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE CLEARLY PETROLEUM, LLC MARTIN			//CONT.// 12306 001 159651 WELL #: 33			ASSOCIATED			49B			CNTY: WALLER					
						RRCID -> 197859			COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 2500			PERF. 1658 - 1660		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WANDER, V. E.			WELL #: 2			RRCID -> 200385			COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 3571			PERF. 3455 - 3571		
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-
02	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEIDO			WELL #: 12			RRCID -> 207706			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 3578			PERF. 1487 - 1490		
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORTANOVA "A"			WELL #: 17			RRCID -> 208031			COMPL. DATE 01/09/2005			TOTAL DEPTH 3291			PERF. 2888 - 2900		
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEIDO			WELL #: 10			RRCID -> 208032			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 3595			PERF. 2350 - 2354		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEIDO			WELL #: 11			RRCID -> 208288			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 3609			PERF. 3160 - 3520		
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-
02	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651						
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 235494	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 1862 - 1880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID -> 242441	COMPL. DATE 08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2130 - 2146	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DENVER ENERGY EXPLORATION, LLC		216456								
JULIE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 179226	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 2015 - 2053	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2019 - P/A 12/09/2019										
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244								
HARRISON ET AL		WELL #:		13	RRCID -> 196139	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH	2636	PERF. 1740 - 1745	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287								
STATE LEASE		WELL #:		2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 1674 - 1756	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1703 - 1707	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE														CNTY: WALLER	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.															
GARRETT-COLE															
WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676															
M	0	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
JR RESOURCES, INC.															
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE															
WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897															
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.															
STOWE															
WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STOWE															
WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KOOMEY															
WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KOOMEY															
WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459						
KOO MEY		WELL #:		1A	RRCID -> 211942	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 589	-	592
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STANOTEX, LLC		813990					CNTY: WALLER			
WEIDO		WELL #:		1	RRCID -> 203010	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 889	-	891
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)		12314 510			NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244								
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID -> 185064	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3018	PERF. 2958	-	2968
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCCORMICK		WELL #:		24	RRCID -> 188113	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 2471	PERF. 2264	-	2268
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRUCE ROY (YEGUA)		12599 700			NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479								
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID -> 157722	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7685	-	7718
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	595 2	8 9	N	7	118
12	992 N	724	-0-	-268	-0-	718 2	6 9	N	5	123
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	711 2	8 9	N	7	130
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	701 2	9 9	N	8	138
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	684 2	9 9	N	8	146
04	690 N	637	-0-	-53	-0-	624 2	13 9	N	12	158

BRUCE ROY (YEGUA) KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN												CNTY: WHARTON											
		//CONT.//		12599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY															
				453170																			
		WELL #:		1 R		RRCID -> 171407		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		7825 PERF. 7702 - 7716											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE							
11		3810 X	3807	-0-	-3	-0-	520 1 21 9	3266	2	N	19					211							
12		4340 X	3316	-0-	-1024	-0-	540 1 8 9	2768	2	N	7					218							
01		4340 X	3262	-0-	-1078	-0-	620 1 14 9	2628	2	N	13					231							
02		4060 X	2291	-0-	-1769	-0-	440 1 6 9	1845	2	N	5					236							
03		3937 X	2939	-0-	-998	-0-	360 1 7 9	2572	2	N	6					242							
*04		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	480 1 18 9	4022	2	N	16					258							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP RASMUSSEN ET AL												531085											
		WELL #:		4		RRCID -> 133846		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7679 - 7719											
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							
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110							
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110							
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110							
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/2019																							
WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN												891175											
		WELL #:		1		RRCID -> 132300		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH		7957 PERF. 7693 - 7720											
11	360 X	295	-0-	-65	-0-	271 1	24 9	Y			22					168							
12	372 X	343	-0-	-29	-0-	292 1	51 9	Y			46					214							
01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	261 1	2350 3	Y			21	177 1				58							
						23 9																	
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	254 1	3109 3	Y			73					131							
						80 9																	
03	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	265 1	4286 3	Y			68					199							
						75 9																	
*04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	214 1	2507 3	Y			46	178 1				67							
						51 9																	
RASMUSSEN												WELL #:		2		RRCID -> 235539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH		7912 PERF. 7352 - 7735	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 1		Y			-0-					-0-							
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1		Y			-0-					-0-							
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	30 1	269 3	Y			-0-					-0-							
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	34 1	419 3	Y			-0-					-0-							
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	45 1	720 3	Y			-0-					-0-							
*04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	85 1	1001 3	Y			-0-					-0-							
BUCK SNAG (FRI0 3800) EVEREST RESOURCE COMPANY ARABIAN												12893 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
				252057																			
		WELL #:		1		RRCID -> 231765		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH		4771 PERF. 3831 - 3837											
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N			-0-					-0-							
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N			-0-					-0-							
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N			-0-					-0-							
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N			-0-					-0-							
03	1116 N	375	-0-	-741	-0-	375 2		N			-0-					-0-							
04	1590 N	595	-0-	-995	-0-	595 2		N			-0-					-0-							

BUCKEYE, NORTH (9200) SANDEL OPERATING COMPANY DAWDY														12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 747534			
WELL #: 1RE RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498																	
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			
11	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			96			
12	1767 N	569	-0-	-1198	-0-	565	2	4	9	N	4			100			
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1793	2	21	9	N	19			119			
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1756	2	24	9	N	22			141			
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	757	2	15	9	N	14			155			
04	1770 N	652	-0-	-1118	-0-	637	2	15	9	N	14			169			
BUCKEYE, WEST (7900) FAMCOR OIL, INC. KRIEGER, ROOTH														12915 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 261273			
WELL #: 1 RRCID -> 169889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8271 - 8280																	
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-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
BUCKS BAYOU (CIB-10) SHOCO PRODUCTION, L.P. LEWIS														12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 778198			
WELL #: 2 RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 12184 - 12191																	
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-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) SHOCO PRODUCTION, L.P. BADOUH, E. M. HEIRS														12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA 778198			
WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12332 - 12372																	
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	2	6	9	Y	5			37			
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	Y	5			39			
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	Y	5			44			
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2045	2	25	9	Y	23			67			
03	DLQ G-10	2375	-0-	2375	2375	2373	2	2	9	Y	2			69			
04	DLQ G-10	2244	-0-	2244	4619	2244	2			Y	-0-	46	1	23			
LEWIS														WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF. 12722 - 12839			
11	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			Y	-0-			130			
12	7130 X	6941	-0-	-189	-0-	6941	2			Y	-0-			130			
01	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7051	2	7	9	Y	6			136			
02	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7056	2	42	9	Y	38	144	1	30			
03	DLQ G-10	8197	-0-	8197	8197	8189	2	8	9	Y	7			37			
04	DLQ G-10	7752	-0-	7752	15949	7744	2	8	9	Y	7			44			
BASS GU														WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12187 - 13058			
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			137			
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			137			
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			137			
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-	36	1	101			
03	DLQ G-10	423	-0-	423	423	421	2	2	9	Y	2			103			
04	DLQ G-10	398	-0-	398	821	398	2			Y	-0-			103			

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)														//CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: MATAGORDA			
SHOCO PRODUCTION, L.P.														//CONT.// 778198																	
BADOUH, E. M. HEIRS														WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	2	7	9	Y	6						47										
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2557	2	1	9	Y	1						48										
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2597	2	6	9	Y	5						53										
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	2	23	9	Y	21						74										
03	DLQ	G-10	3018	-0-	-0-	3018	3018	3018	3017	2	1	9	Y	1							75										
04	DLQ	G-10	2853	-0-	-0-	2853	5871	2853	2					Y	-0-	46	1				29										
LEWIS														WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009														TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966			
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2				Y	-0-						57										
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2				Y	-0-						57										
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2	7	9	Y	6							63										
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2				Y	-0-	27	1				36										
03	DLQ	G-10	875	-0-	-0-	875	875	875	866	2	9	9	Y	8							44										
04	DLQ	G-10	826	-0-	-0-	826	1701	818	2	8	9	Y	7								51										
BASS GU														WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 09/05/2009														TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523			
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2646	2				Y	-0-						-0-										
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	2				Y	-0-						-0-										
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2487	2				Y	-0-						-0-										
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2489	2	190	9	Y	173		90	1				83										
03	DLQ	G-10	2896	-0-	-0-	2896	2896	2896	2889	2	7	9	Y	6							89										
04	DLQ	G-10	2732	-0-	-0-	2732	5628	2732	2					Y	-0-						89										
BASS GU														WELL #: 3 RRCID -> 245439 COMPL. DATE 10/23/2008														TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398			
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2				Y	-0-						-0-										
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2				Y	-0-						-0-										
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2				Y	-0-						-0-										
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2	76	9	Y	69		36	1				33										
03	DLQ	G-10	969	-0-	-0-	969	969	969	967	2	2	9	Y	2							35										
04	DLQ	G-10	914	-0-	-0-	914	1883	914	2					Y	-0-						35										
BASS GU														WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011														TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506			
11	510	X	482	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	482	2				Y	-0-						81										
12	465	X	446	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	446	2				Y	-0-						81										
01	453	X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2				Y	-0-						81										
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2				Y	-0-	18	1				63										
03	DLQ	G-10	527	-0-	-0-	527	527	527	526	2	1	9	Y	1							64										
04	DLQ	G-10	498	-0-	-0-	498	1025	498	2					Y	-0-						64										
LEWIS														WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009														TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360			
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2				Y	-0-						57										
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2				Y	-0-						57										
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	Y	6							63										
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2				Y	-0-	9	1				54										
03	DLQ	G-10	216	-0-	-0-	216	216	216	203	2	13	9	Y	12							66										
04	DLQ	G-10	200	-0-	-0-	200	416	192	2	8	9	Y	7								73										

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
SHORECARTER RESOURCES LLC		778493													
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12082 - 12403			
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
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-		793	2	14	9	Y	13			13
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-		734	2			Y	-0-			13
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-		745	2			Y	-0-			13
*02	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	2			Y	-0-			13
03	DLQ G-10	866	-0-	866	866		866	2			Y	-0-			13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	866						Y	NO RPT			13

BASS GU		WELL #:		4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438			
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BUNA, NORTH (YEGUA #4)		13287 415		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JASPER					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
RICHARDSON, HARDY		WELL #:		5		RRCID -> 154663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7003 - 7005	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-		115	1	2	9	Y	2			31
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-		105	1	1	9	Y	1			32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			32
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	1			Y	-0-			32
03	DLQ G-10	68	-0-	68	68		65	1	3	9	Y	3			35
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-			35

RICHARDSON HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 6861 - 6863			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			225
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			225
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			225
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			225
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			225
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			225

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			
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1029	3	66	9	Y	60	16	1	78
12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-		2249	3	156	9	Y	142	118	1	102
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-		511	3	68	9	Y	62	132	1	32
02	1073 N	260	-0-	-813	-0-		250	3	10	9	Y	9			41
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			41
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			41

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			
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-		155	3	164	9	N	149			428
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-		171	3	160	9	N	145	366	1	207
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-		95	3	149	9	N	135			342
02	261 N	224	-0-	-37	-0-		60	3	164	9	N	149	184	1	307
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			307
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			307

BUNA, WEST (WILCOX)															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: JASPER																																												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															//CONT.// 13292 332																																																																										
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS															//CONT.// 208171																																																																										
															WELL #: 1															RRCID -> 123984															COMPL. DATE 05/05/1999															TOTAL DEPTH 11155															PERF.10976 - 10995														
M					GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS			*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS			*	*	EOM																																																														
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																															
11		348 N	348		-0-		-0-			-0-		268	3		80	9	Y	73			35	1				72																																																															
12		402 N	402		-0-		-0-			-0-		318	3		84	9	Y	76			89	1				59																																																															
01		556 N	556		-0-		-0-			-0-		454	3		102	9	Y	93			53	1				99																																																															
02		680 N	680		-0-		-0-			-0-		624	3		56	9	Y	51								150																																																															
03	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-			-0-							Y	-0-								150																																																															
04	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-			-0-							Y	-0-								150																																																															
SANTA FE ENERGY															WELL #: 1															RRCID -> 124696															COMPL. DATE 07/10/1987															TOTAL DEPTH 11184															PERF.11036 - 11046														
11	DLQ	G-10	137		-0-		137			798		124	3		13	9	Y	12			13	1				16																																																															
12	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-			798							Y	-0-			10	1				6																																																															
01	DLQ	G-10	9		-0-		9			807		7	3		2	9	Y	2			3	1				5																																																															
02	DLQ	G-10	8		-0-		8			815		7	3		1	9	Y	1							6																																																																
03	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-			815							Y	-0-							6																																																																
*04		815 N	-0-		-0-		-815			-0-							Y	-0-							6																																																																
ARCO FEE SEC. 83															WELL #: 1															RRCID -> 126181															COMPL. DATE 01/04/1988															TOTAL DEPTH 11176															PERF.11041 - 11049														
11		245 N	245		-0-		-0-			-0-		191	3		54	9	Y	49			27	1				50																																																															
12		265 N	265		-0-		-0-			-0-		214	3		51	9	Y	46			58	1				38																																																															
01		391 N	391		-0-		-0-			-0-		349	3		42	9	Y	38			28	1				48																																																															
02		359 N	359		-0-		-0-			-0-		312	3		47	9	Y	43							91																																																																
03	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-			-0-							Y	-0-							91																																																																
04	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-			-0-							Y	-0-							91																																																																
ARCO FEE DIAMOND															WELL #: 2R															RRCID -> 127227															COMPL. DATE 04/26/1988															TOTAL DEPTH 11182															PERF.11031 - 11052														
11		3780 X	-0-		-0-		-3780			-0-							N	202			177	1				172																																																															
12		3999 X	2692		-0-		-1307			-0-		2477	3		215	9	N	195			175	1				192																																																															
01		3999 X	2201		-0-		-1798			-0-		1999	3		202	9	N	184			176	1				200																																																															
02		3509 X	2840		-0-		-669			-0-		2652	3		188	9	N	171			188	1				183																																																															
03		3100 X	-0-		-0-		-3100			-0-							N	-0-							183																																																																
04		2610 X	-0-		-0-		-2610			-0-							N	-0-							183																																																																
ARCO FEE DIAMOND															WELL #: 4															RRCID -> 128226															COMPL. DATE 07/31/1988															TOTAL DEPTH 11150															PERF.11036 - 11050														
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-							N	NO RPT								-0-																																																															
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-							N	NO RPT								-0-																																																															
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-							N	NO RPT								-0-																																																															
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-							N	NO RPT								-0-																																																															
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-							N	NO RPT								-0-																																																															
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-							N	NO RPT								-0-																																																															
ARCO FEE SECTION 83															WELL #: 2															RRCID -> 185585															COMPL. DATE 09/06/2001															TOTAL DEPTH 11200															PERF.10974 - 11000														
11	14B2	EXT	-0-		-0-		-0-			-0-							Y	-0-								110																																																															
12	14B2	EXT	-0-		-0-		-0-			-0-							Y	-0-								110																																																															
01	14B2	EXT	-0-		-0-		-0-			-0-							Y	-0-								110																																																															
02	14B2	EXT	-0-		-0-		-0-			-0-							Y	-0-								110																																																															
03	14B2	EXT	-0-		-0-		-0-			-0-							Y	-0-								110																																																															
04	14B2	EXT	-0-		-0-		-0-			-0-							Y	-0-								110																																																															
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 186408															COMPL. DATE 08/14/2001															TOTAL DEPTH 11200															PERF.11010 - 11028														
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-							N	NO RPT								-0-																																																															
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-							N	NO RPT								-0-																																																															
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-							N	NO RPT								-0-																																																															
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-							N	NO RPT								-0-																																																															
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-							N	NO RPT								-0-																																																															
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-							N	NO RPT								-0-																																																															

BUNA, WEST (WILCOX)			//CONT.//			13292 332	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.//			208171											
BP AMERICA A-38			WELL #:			2	RRCID -> 255959			COMPL. DATE 04/09/2010			TOTAL	DEPTH 11250	PERF.11052 - 11130		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-			7 3		1 9	N	1			210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			212
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			3 3		2 9	N	2			214
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-			214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			214
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-			214
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS					WELL #:			2	RRCID -> 261370			COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL	DEPTH 11400	PERF.11038 - 11125
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	3	179	9	Y	163		96 1		171
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	3	171	9	Y	155		198 1		128
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	3	142	9	Y	129		95 1		162
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	2073	3	180	9	Y	164				326
03	DLQ 6-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				326
04	DLQ 6-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				326
PETRO-SMITH OPERATING LLC					660313												
HANKAMER ET AL					WELL #:			2	RRCID -> 118170			COMPL. DATE 08/02/1985			TOTAL	DEPTH 11988	PERF.11730 - 11743
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			24
HANKAMER ET AL					WELL #:			3	RRCID -> 119194			COMPL. DATE N/A			TOTAL	DEPTH 12555	PERF.11438 - 11510
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			31
R & B OIL COMPANY, LLC					685861												
HANKAMER ET AL					WELL #:			7	RRCID -> 127976			COMPL. DATE 06/24/1988			TOTAL	DEPTH 11160	PERF.10991 - 11042
11	2000	N	1496	-0-	-504	1787	-0-	1298	2	198	9	Y	180		370 1		24
12	3068	N	1281	-0-	-1787	-0-	-0-	1160	2	121	9	Y	110				134
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	2	158	9	Y	144			4 8	84
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2	132	9	Y	120		181 1		23
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2	189	9	Y	172		186 1		9
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					Y	120				129

BUNA, WEST (WILCOX)				//CONT.//	13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER								
SOUTHCOST PRODUCTION INC					803257														
ARCO FEE SILSBEE				WELL #:	9	RRCID -> 132536	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 11835	PERF. 5398 - 5440										
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNION GAS OPERATING COMPANY					876500														
BP FEE A-6				WELL #:	2	RRCID -> 230854	COMPL. DATE 01/20/2007	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12596 - 12612										
11	3000 N	2093	-0-	-907	5355	450 1	1224 3	Y	381	414 1								204	
12	3100 N	2075	-0-	-1025	4330	419 9	1190 3	Y	382	534 1								52	
01	3100 N	1993	-0-	-1107	3223	420 9	1123 3	Y	368	173 1								247	
02	2900 N	1852	-0-	-1048	2175	405 9	1035 3	Y	347	355 1								239	
03	DLQ G-10	2020	-0-	2020	4195	435 1	1138 3	Y	379	518 1								100	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4195	382 9						Y	NO RPT					100	
BUNA, WEST (YEGUA)					13292 834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171														
DIAMOND SWD				WELL #:	1	RRCID -> 121749	COMPL. DATE 04/12/1990	TOTAL DEPTH 10746	PERF. 5115 - 5155										
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
BUNA, WEST (14700)					13292 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171														
BP AMERICA A-38				WELL #:	1	RRCID -> 216314	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 15100	PERF.15332 - 15468										
11	DLQ G-10	6483	-0-	6483	19479	6284 3	199 9	Y	181	160 1								221	
12	DLQ G-10	4946	-0-	4946	24425	4786 3	160 9	Y	145	225 1								141	
01	DLQ G-10	3544	-0-	3544	27969	3391 3	153 9	Y	139	207 1								73	
02	DLQ G-10	6831	-0-	6831	34800	6435 3	396 9	Y	360	149 1								284	
03	DLQ G-10	7251	-0-	7251	42051	7043 3	208 9	Y	189	185 1								288	
*04	55487	9443	-0-	-46044	-0-	9170 3	273 9	Y	248									536	
BURGHER (FRIO 3300)					13487 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO								
CAMOIL, INC.					127449														
WEEKS ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 169462	COMPL. DATE 05/23/1998	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3314 - 3317										
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT								-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT								-0-	
04	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
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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	
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	363	2	97	9	N	88	188	1	27
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1893	2	231	9	N	210	184	1	53
01	3100	N	3633	-0-	533	533	3137	2	496	9	N	451	367	1	137
02	2900	N	2369	-0-	-531	2	2098	2	271	9	N	246	183	1	200
*03	2052	N	2050	-0-	-2	-0-	2019	2	31	9	N	28	180	1	48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)				14064 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169					
KERR-MCGEE				WELL #:	1	RRCID -> 211128	COMPL. DATE 05/18/2013	TOTAL DEPTH 14887	PERF.13906 - 14070
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KERR-MCGEE				WELL #:	2	RRCID -> 222830	COMPL. DATE 07/10/2006				TOTAL DEPTH 14975	PERF.13886	- 14027		
11	19800	X	17707	-0-	-2093	-0-	291	1	16543	2	N	794	1091	1	361
12	20367	X	19071	-0-	-1296	-0-	873	9							
							291	1	17767	2	N	921	404	1	878
01	20367	X	18324	-0-	-2043	-0-	1013	9							
							304	1	17042	2	N	889	1266	1	501
02	19053	X	15550	-0-	-3503	-0-	978	9							
							290	1	14516	2	N	676	556	1	621
03	20305	X	16612	-0-	-3693	-0-	744	9							
							310	1	15221	2	N	983	911	1	693
04	18450	X	15679	-0-	-2771	-0-	1081	9							
							297	1	14786	2	N	542	721	1	514
							596	9							

WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE				891175 WELL #: 3	RRCID -> 230364	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 14809	PERF.14596 - 14670
11	19470	X	17444	-0-	-2026	-0-	600 1291 9	15553 3 N 1174 1119 1 282
12	20119	X	18890	-0-	-1229	-0-	773 1414 9	16703 3 N 1285 1309 1 258
01	20119	X	18050	-0-	-2069	-0-	747 1282 9	16021 3 N 1165 1291 1 132
02	18705	X	18351	-0-	-354	-0-	497 1324 9	16530 3 N 1204 957 1 379
03	19995	X	19142	-0-	-853	-0-	443 1366 9	17333 3 N 1242 1286 1 335
*04	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	397 1203 9	16837 3 N 1094 1286 1 143

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

OKINAWA, D. Z.			WELL #: 2		RRCID -> 191205		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 3216		PERF. 3017 - 3019				
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
11	3210	X	2569	-0-	-641	-0-	2403	2	166	9	N	151			372
12	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	2807	2	105	9	N	95	190	1	277
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3131	2	233	9	N	212	190	1	299
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2750	2	95	9	N	86			385
03	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2648	2	238	9	N	216	179	1	422
04	3210	X	1981	-0-	-1229	-0-	1886	2	95	9	N	86	170	1	338

WAGNER OIL COMPANY			891175												
CONNOR			WELL #: 1		RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772 - 10810				
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
04	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				
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	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				
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

CABALLO (PRAIRIE BELL)				//CONT.// 14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.// 891175											
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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
04	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			
11	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	249	1	4710	3	N	57				600
						63	9								
12	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	279	1	5688	3	N	141				741
						155	9								
01	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	259	1	5260	3	N	97	710	1		128
						107	9								
02	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	250	1	4484	3	N	119				247
						131	9								
03	6107 X	5293	-0-	-814	-0-	248	1	4876	3	N	154	179	1		222
						169	9								
04	5910 X	3202	-0-	-2708	-0-	204	1	2911	3	N	79				301
						87	9								
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			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC				848243											
SAMUEL, R. E. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CALDWELL (AUSTIN CHALK)				14710 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: BURLESON			
BRITNIC OIL & GAS, INC.				093621											
JEFFERY				WELL #: 1		RRCID -> 284198		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8046 - 8250			
11	3399 R	3399	-0-	-0-	-0-	3146	3	253	9	N	230	179	1		169
12	3048 R	3048	-0-	-0-	-0-	2837	3	211	9	N	192	179	1		182
01	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	2891	3	279	9	N	254	370	1		66
02	2861 R	2861	-0-	-0-	-0-	2655	3	206	9	N	187	184	1		69
03	2344 R	2344	-0-	-0-	-0-	2192	3	152	9	N	138	175	1		32
*04	437 R	437	-0-	-0-	-0-	417	3	20	9	N	18				50

Caldwell (Austin Chalk)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699						
HYVL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285389	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH 10619	PERF. 8645	-	10619
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					72
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					72
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					72
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					72
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					72
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					72
FROSTWOOD ENERGY, LLC		WELL #:		288391	RRCID -> 283663	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 7861	PERF. 7706	-	7828
CHILDS				1						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					182
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			86 1		96
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					96
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					96
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					96
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					96
KIM		WELL #:		2	RRCID -> 284197	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7671	-	8008
11	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 2				90
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2				90
01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 2				90
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2				90
03	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321 2				90
*04	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2				90
BOWERS, LORRAINE		WELL #:		1	RRCID -> 284259	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7890	-	8100
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2				54
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2				54
01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2				54
02	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2				54
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2				54
*04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2				54
PIWONKA, M.		WELL #:		3	RRCID -> 286867	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 8130	-	8220
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					87
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					87
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					87
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					87
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					87
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					87
THOMAS-EASLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 286949	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 7772	-	7890
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					69

CALDWELL (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327													
BIRD				WELL #:		1		RRCID -> 287937		COMPL. DATE 06/08/1980		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7989 - 8157					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		2160 #	168	-0-	-1992	-0-			168 2			N	-0-						-0-
12		2232 #	255	-0-	-1977	-0-			255 2			N	-0-						-0-
01		2232 #	255	-0-	-1977	-0-			255 2			N	-0-						-0-
02		2088 #	694	-0-	-1394	-0-			694 2			N	-0-						-0-
03		339 R	339	-0-	-0-	-0-			339 2			N	-0-						-0-
*04		240 #	233	-0-	-7	-0-			233 2			N	-0-						-0-
BIRD				WELL #:		2		RRCID -> 287985		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH 8092		PERF. 8109 - 9662					
11		2640 #	171	-0-	-2469	-0-			171 2			N	-0-						-0-
12		2728 #	255	-0-	-2473	-0-			255 2			N	-0-						-0-
01		2728 #	255	-0-	-2473	-0-			255 2			N	-0-						-0-
02		2552 #	-0-	-0-	-2552	-0-						N	-0-						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*04		240 #	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-						-0-
CALEB (YEGUA Y-2)						14725 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC						206081													
THE REAL DEAL				WELL #:		1		RRCID -> 265710		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5324 - 5328					
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						195
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						195
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						195
				PLUGGED AND ABANDONED		07/20/2018		- P/A 07/20/18											
CALL S.E. (3775)						14755 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER							
84 ENERGY LLC						856467													
BLACK STONE				WELL #:		1		RRCID -> 280896		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 3702 - 3705					
11	6450	6750	-0-	300	300	6750	2		N	-0-			-0-						-0-
12	7442	6946	-0-	-496	-0-	6946	2		N	-0-			-0-						-0-
01	6665	7029	-0-	364	364	7029	2		N	-0-			-0-						-0-
02	7029	6208	-0-	-821	-0-	6208	2		N	-0-			-0-						-0-
03	6719	6692	-0-	-27	-0-	6692	2		N	-0-			-0-						-0-
04	6450	2918	-0-	-3532	-0-	2918	2		N	-0-			-0-						-0-
CALLIS (FRIO 4300)						14873 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
GULFSTAR PROPERTIES, INC.						338735													
GOFF, E. G.				WELL #:		1		RRCID -> 179689		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4243 - 4246					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-
GOFF				WELL #:		4C		RRCID -> 258593		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 4245 - 4247					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

CALLIS (FRI0 5170)		14873 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906														
ILSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263893		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018 - PLUGGED 03/19/18																
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								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
CAMP HULEN, W. (FRI0 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								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPTOWN (5200 FRI0)		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								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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								
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
11	17700 X	15910	-0-	-1790	-0-	288 1	15335 2	N	261	172 1					351
12	18228 X	16977	-0-	-1251	-0-	310 1	16328 2	N	308	356 1	1 8				302
01	18228 X	16562	-0-	-1666	-0-	339 9	15967 2	N	259	363 1	1 8				197
02	16530 X	15774	-0-	-756	-0-	310 1	15163 2	N	292	359 1					130
03	17267 X	16759	-0-	-508	-0-	285 9	16141 2	N	280	178 1					232
04	16440 X	16162	-0-	-278	-0-	290 1	15569 2	N	266	346 1					152

CANEE 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
CANEE CREEK (FRIO 5000)		15310 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DAVIS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 181994	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4920 - 4926	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
NILSON		WELL #:	1	RRCID -> 189174	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5095 - 5097	
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-
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-
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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-2, 5-X)															
VAST OIL TX OPERATING LLC															
ZINN & FORMAN															
					15491 321	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					883803										
WELL #:					1	RRCID -> 180807					COMPL. DATE 08/01/2000				
											TOTAL DEPTH 7583				
											PERF. 6694 - 9703				
CNTY: GALVESTON															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-2, 5-Y)															
VAST OIL TX OPERATING LLC															
ZINN & FORMAN															
					15491 322	ASSOCIATED					ONE WELL				
					883803										
WELL #:					1	RRCID -> 169205					COMPL. DATE 05/19/1998				
											TOTAL DEPTH 7583				
											PERF. 6733 - 6737				
CNTY: GALVESTON															
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3, 1-X)															
VAST OIL TX OPERATING LLC															
ZINN & FORMAN															
					15491 532	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					883803										
WELL #:					14	RRCID -> 147858					COMPL. DATE 12/07/1993				
											TOTAL DEPTH 7714				
											PERF. 3756 - 3762				
CNTY: GALVESTON															
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3A, 2-W)															
VAST OIL TX OPERATING LLC															
ZINN & FORMAN															
					15491 700	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					883803										
WELL #:					3	RRCID -> 183813					COMPL. DATE 12/20/2000				
											TOTAL DEPTH 7850				
											PERF. 4544 - 4552				
CNTY: GALVESTON															
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-8, MIOCENE)															
VAST OIL TX OPERATING LLC															
HUMPHREYS															
					15491 845	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					883803										
WELL #:					7	RRCID -> 146786					COMPL. DATE 06/19/2001				
											TOTAL DEPTH 7512				
											PERF. 3677 - 3683				
CNTY: GALVESTON															
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
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-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT					-0-			
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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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				
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1				N	-0-					43			
12	93	N	13	-0-	-80	-0-	12	1	1	9		N	1					44			
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	24	1	26	2		N	1					45			
							1	9													
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	24	2		N	-0-					45			
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	24	1	22	2		N	-0-					45			
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					45			
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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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				
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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					284			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					284			
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-			2 1		25 2	N	-0-					-0-				
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-			8 1		85 2	N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-					-0-				
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-				
04		0 N	-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	
11		390 N	325	-0-	-65	-0-			22 1		303 2	N	-0-					78				
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-			46 1		641 2	N	-0-					78				
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-			41 1		578 2	N	-0-					78				
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-			22 1		304 2	N	-0-					78				
03		434 N	186	-0-	-248	-0-			12 1		174 2	N	-0-					78				
*04		540 N	540	-0-	-0-	-0-			36 1		504 2	N	-0-					78				

HUGHES, M. B.													WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 7192 - 7223	
11		180 N	80	-0-	-100	-0-			7 1		73 2	N	-0-					17				
12		248 N	44	-0-	-204	-0-			4 1		40 2	N	-0-					17				
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-			16 1		177 2	N	-0-					17				
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-			10 1		111 2	N	-0-					17				
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-			7 1		73 2	N	-0-					17				
*04		266 N	266	-0-	-0-	-0-			22 1		244 2	N	-0-					17				

ARCO CASTILLO													WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7117 - 7131	
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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19				

ARCO CASTILLO													WELL #: 2		RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7114 - 7129	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

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	
11		4241 R	4241	-0-	-0-	-0-			4169 3		72 9	N	65					322				
12		4379 R	4379	-0-	-0-	-0-			4325 3		54 9	N	49	181	1			190				
01		4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-						N	45					235				
02		6786 #	2297	-0-	-4489	-0-			2256 3		41 9	N	37					272				
03		7254	2596	-0-	-4658	-0-			2563 3		33 9	N	30					302				
04		4230 #	2504	-0-	-1726	-0-			2480 3		24 9	N	22					324				

OIL AND GAS DIVISION

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. COOK FAMILY TRUST														
		16517 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		010074		WELL #: 1		RRCID -> 254627		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9012 - 9022		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4680 #	3555	-0-	-1125	-0-	485 1	2998 2	N	65	186 1				33
12	4278 #	3419	-0-	-859	-0-	72 9	2883 2	N	52					85
01	4216 #	3787	-0-	-429	-0-	57 9	3164 2	N	77					162
02	3944 #	3034	-0-	-910	-0-	85 9	2545 2	N	59	180 1				41
03	3968 #	3138	-0-	-830	-0-	424 1	2623 2	N	51					92
04	3660 #	3245	-0-	-415	-0-	65 9	2747 2	N	60					152
						459 1								
						56 9								
						432 1								
						66 9								
CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) AKG OPERATING COMPANY JOANN														
		16517 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		009566		WELL #: 1		RRCID -> 269159		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10093 - 10095		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
HURD ENTERPRISES, LTD. COLUMBUS TOWNSITE GU														
		419886		WELL #: 1		RRCID -> 280210		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10358 - 10480		
11	19358	15034	-0-	-4324	-0-	14719 2	315 9	N	286	345 1				204
12	18581	14824	-0-	-3757	-0-	14499 2	325 9	N	295	356 1				143
01	11067	6443	-0-	-4624	-0-	6310 2	133 9	N	121	177 1				87
02	10353	-0-	-0-	-10353	-0-			N	-0-					87
03	11067	-0-	-0-	-11067	-0-			N	-0-					87
*04	10710	2093	-0-	-8617	-0-	2090 2	3 9	N	3					90
CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. NASH														
		16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
		048169		WELL #: 1ST		RRCID -> 263518		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12504		PERF.11958 - 12235		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					175
CEDAR POINT TORRENT OIL LLC STATE TRACT 118														
		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
		862645		WELL #: 1876		RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5836 - 5844		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)			16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS									
TORRENT OIL LLC			862645																
STATE TRACT 118			WELL #: 1817MU		RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH		3207		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 118			WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6000		PERF. 2880 -		2890		
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CEDAR POINT (UPPER FRIO)			16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS									
TORRENT OIL LLC			862645																
ATKINSON ISLAND SWD			WELL #: 1		RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH		5620		PERF. 5350 -		5446				
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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				
11	47490	40986	-0-	-6504	4630	39745	2	1241	9	N	1128	1060	1					162	
12	45782 R	41152	-0-	-4630	-0-	39991	2	1161	9	N	1055	1113	1					104	
01	40207 #	38279	-0-	-1928	-0-	37221	2	1058	9	N	962	944	1					122	
02	39614 #	33464	-0-	-6150	-0-	32602	2	862	9	N	784	534	1					372	
03	42346 #	33510	-0-	-8836	-0-	32844	2	666	9	N	605	715	1					262	
04	40980 #	19366	-0-	-21614	-0-	19005	2	361	9	N	328	361	1					229	
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				
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	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										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818													
11	45570 X	45500	-0-	-70	-0-	300 1	44682 2	Y	471	370 1			271
12	47306 X	46488	-0-	-818	-0-	518 9	45610 2	Y	516	554 1	8 2		225
01	47306 X	46205	-0-	-1101	-0-	310 1	45327 2	Y	516	538 1	3 8		200
02	43993 X	42393	-0-	-1600	-0-	568 9	41565 2	Y	489	552 1			137
03	46450 X	46450	-0-	-0-	-0-	290 1	45592 2	Y	498	518 1			117
04	45240 X	44889	-0-	-351	-0-	538 9	44084 2	Y	459	366 1			210
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10220 - 10234													
11	64890 X	63996	-0-	-894	-0-	300 1	62540 2	N	1051	1136 1			329
12	66991 X	66299	-0-	-692	-0-	1156 9	64659 2	N	1209	1116 1	1 8		421
01	66774 X	65484	-0-	-1290	-0-	310 1	64038 2	N	1033	1120 1			334
02	62466 X	62021	-0-	-445	-0-	1330 9	60487 2	N	1131	1275 1			190
03	66309 X	65360	-0-	-949	-0-	310 1	63679 2	N	1246	1117 1			319
04	64170 X	62959	-0-	-1211	-0-	1136 9	61446 2	N	1103	1252 1			170
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF. 10181 - 10870													
11	43470 X	23315	-0-	-20155	-0-	297 1	22526 2	N	447	365 1			374
12	44113 X	22474	-0-	-21639	-0-	492 9	21575 2	N	555	539 1	59 8		331
01	38874 X	19903	-0-	-18971	-0-	288 1	19161 2	N	421	538 1	25 8		189
02	30595 X	15406	-0-	-15189	-0-	611 9	14819 2	N	309	184 1			314
03	24087 X	4193	-0-	-19894	-0-	279 1	4010 2	N	102	351 1	3 8		62
04	23310 X	NO RPT	-0-	-23310	-0-	463 9		N	NO RPT				62

CHAPMAN (WILCOX 9890)														17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
OXXN														630579									
CHAPMAN "A"														WELL #: 3		RRCID -> 199228		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9872 - 9888	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						81			
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
02	T. A.			-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
CHESTERVILLE (JACKSON 5200)														17550 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
CHESTERVILLE UNIT														WELL #: 15		RRCID -> 217674		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 7147		PERF. 5264 - 5268	
11		0 N		-0-	-0-	-0-						Y		-0-						5			
12		0 N		-0-	-0-	-0-						Y		-0-						5			
01		0 N		-0-	-0-	-0-						Y		-0-						5			
02		0 N		-0-	-0-	-0-						Y		-0-						5			
03	T. A.			-0-	-0-	-0-						Y		-0-						5			
04	T. A.			-0-	-0-	-0-						Y		-0-						5			
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	
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-			
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
CHESTERVILLE UNIT														WELL #: 20		RRCID -> 213868		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3889 - 3891	
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-			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
CHESTERVILLE UNIT														WELL #: 14		RRCID -> 255593		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3906 - 3910	
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-			7	1	23	2	Y		-0-					-0-			
12	31	N	-0-	-0-	-0-	-31						Y		-0-						-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
02	29	N	-0-	-0-	-0-	-29						Y		-0-						-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-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	
11	SI	MULT		-0-	-0-	-0-						N		-0-						55			
12	SI	MULT		-0-	-0-	-0-						N		-0-						55			
01	SI	MULT		-0-	-0-	-0-						N		-0-						55			
02	SI	MULT		-0-	-0-	-0-						N		-0-						55			
03	SI	MULT		-0-	-0-	-0-						N		-0-						55			
04	SI	MULT		-0-	-0-	-0-						N		-0-						55			

CHESTERTVILLE (WILCOX 9600)										17550 608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
CHESTERTVILLE UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 005503		COMPL. DATE 02/01/1950		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9428 - 9588	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
11	510 N	191	-0-	-319	-0-			43 1	148 2	Y		-0-					115		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y		-0-					115		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					115		
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y		-0-					115		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					115		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					115		
CHESTERTVILLE (3770)										17550 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
CHESTERTVILLE UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 209971		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 3818 - 3870	
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-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)										17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.										429659									
WOLF										WELL #: 4		RRCID -> 168397		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2017 - 2047	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
KAECEHELE "A"										WELL #: 3		RRCID -> 181886		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2031 - 2033	
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-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N		-0-					-0-		
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N		-0-					-0-		
CHESTERTVILLE, N. (PACK)										17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.										429659									
WOLF										WELL #: 1		RRCID -> 148847		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11534 - 11556	
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28		
04	14B DENY	5964	-0-	5964	5964	697	1	5267	2	N		-0-					28		

CHESTERVILLE, N. (PACK)				//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.				//CONT.// 429659											
KAECHELE				WELL #:		1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11526 - 11576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		277 3	1556 2	N		3				172
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		234 3	1232 2	N		3				175
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		313 2	1645 2	N		2				177
02	1769 N	1709	-0-	-60	-0-		247 6	1456 2	N		5				182
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		174 3	1315 2	N		3				185
04	1890 N	958	-0-	-932	-0-		110 17	831 2	N		15	173	1		27

WITTER, A. S.				WELL #:	1	RRCID -> 153710	COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11542 - 11841				
11	5250 X	3490	-0-	-1760	-0-		508 123	2859 2	N		112	181	1		40
12	4712 X	3816	-0-	-896	-0-		605 28	3183 2	N		25				65
01	4836 X	2861	-0-	-1975	-0-		450 42	2369 2	N		38	1	8		102
02	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-		315 15	6919 2	N		14	1	8		115
03	4681 X	3510	-0-	-1171	-0-		406 41	3063 2	N		37				152
04	3690 X	3361	-0-	-329	-0-		388 45	2928 2	N		41	161	1		32

WEBB				WELL #:	1	RRCID -> 155937	COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11230 - 12020				
11	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-		801 67	4508 2	N		61				167
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-		830 36	4368 2	N		33	3	8		197
01	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-		868 32	4567 2	N		29	2	8		224
02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-		646 20	3814 2	N		18	8	8		234
03	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-		675 17	5091 2	N		15	1	8		248
*04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-		688 36	5193 2	N		33	196	1	1 8	84

WITTER, A. S.				WELL #:	A 1	RRCID -> 157070	COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12507		PERF.11291 - 12397				
11	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-		1161 42	6530 2	N		38				113
12	7502 X	6858	-0-	-644	-0-		1087 52	5719 2	N		47				160
01	7626 X	7403	-0-	-223	-0-		1165 107	6131 2	N		97	193	1	1 8	63
02	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-		1171 54	6919 2	N		49	2	8		110
03	7998 X	6623	-0-	-1375	-0-		768 65	5790 2	N		59				169
04	7740 X	6138	-0-	-1602	-0-		708 85	5345 2	N		77	188	1	1 8	57

CHESTERVILLE, 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	3360 X	1028	-0-	-2332	-0-	155	1	873	2	N	-0-	167	1		68
12	3100 X	1917	-0-	-1183	-0-	302	1	1591	2	N	-22				90
						24	9								
01	2232 X	2046	-0-	-186	-0-	323	1	1700	2	N	21	1	8		110
						23	9								
02	2088 X	1573	-0-	-515	-0-	226	1	1332	2	N	14	2	8		122
						15	9								
03	2170 X	1615	-0-	-555	-0-	187	1	1409	2	N	17				139
						19	9								
*04	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	238	1	1801	2	N	20				159
						22	9								
WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374															
11	1560 X	616	-0-	-944	-0-	93	1	523	2	N	-0-				101
12	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	166	1	874	2	N	-0-				101
01	620 X	600	-0-	-20	-0-	95	1	502	2	N	3				104
						3	9								
02	609 X	564	-0-	-45	-0-	81	1	480	2	N	3				107
						3	9								
03	1054 N	650	-0-	-404	-0-	76	1	573	2	N	1	1	8		107
						1	9								
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	73	1	551	2	N	-0-				107
CRANZ TRUST WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393															
11	3120 X	2972	-0-	-148	-0-	448	1	2518	2	N	5				129
						6	9								
12	3224 X	1767	-0-	-1457	-0-	281	1	1479	2	N	6				135
						7	9								
01	3379 X	2070	-0-	-1309	-0-	330	1	1734	2	N	5				140
						6	9								
02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	626	1	3698	2	N	23	4	8		159
						25	9								
03	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	859	1	6480	2	N	38				197
						42	9								
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT				197
EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443															
11	510 N	410	-0-	-100	-0-	62	1	348	2	N	-0-				169
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	147	1	771	2	N	-0-				169
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	48	1	251	2	N	3				172
						3	9								
02	406 N	333	-0-	-73	-0-	48	1	285	2	N	-0-				172
03	558 N	367	-0-	-191	-0-	43	1	324	2	N	-0-				172
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	344	2	N	-0-				172
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427															
11	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	1000	1	5625	2	N	9				199
						10	9								
12	6262 X	4188	-0-	-2074	-0-	667	1	3511	2	N	9				208
						10	9								
01	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	1120	1	5895	2	N	20	174	1	1 8	53
						22	9								
02	6525 X	5939	-0-	-586	-0-	857	1	5059	2	N	21	2	8		72
						23	9								
03	6851 X	6205	-0-	-646	-0-	724	1	5461	2	N	18				90
						20	9								
04	6750 X	6365	-0-	-385	-0-	741	1	5595	2	N	26	1	8		115
						29	9								

CHESTERVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
ANDERSON														
WELL #: 1														
RRCID -> 161004														
COMPL. DATE 10/31/1996														
TOTAL DEPTH 12521														
PERF.11097 - 12226														
CNTY: COLORADO														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
11	2940 X	1961	-0-	-979	-0-	295	1	1660	2	N	5			170
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	446	1	2346	2	N	10	1 8		179
01	2976 X	2448	-0-	-528	-0-	387	1	2037	2	N	22	172 1	2 8	27
02	2784 X	2060	-0-	-724	-0-	296	1	1751	2	N	12	4 8		35
03	2790 N	2705	-0-	-85	-0-	316	1	2379	2	N	9			44
*04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	321	1	2422	2	N	9	1 8		52
						10	9							
MAZAC HEIRS														
WELL #: 1														
RRCID -> 161562														
COMPL. DATE 11/22/1996														
TOTAL DEPTH 12506														
PERF.11120 - 12426														
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	145	1	820	2	N	1			150
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	208	2	N	4			154
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	N	2	1 8		155
02	928 N	440	-0-	-488	-0-	63	1	370	2	N	6	4 8		157
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	23	1	170	2	N	2			159
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	N	5			164
						6	9							
WOLF														
WELL #: 2														
RRCID -> 162737														
COMPL. DATE 01/07/1997														
TOTAL DEPTH 12525														
PERF.11083 - 11836														
11	2940 X	2277	-0-	-663	-0-	343	1	1927	2	N	6			165
12	3038 X	2152	-0-	-886	-0-	342	1	1802	2	N	7			172
01	3038 X	2434	-0-	-604	-0-	386	1	2033	2	N	14	1 8		185
02	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	574	1	3390	2	N	14	2 8		197
03	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	278	1	2092	2	N	8			205
04	2370 X	2216	-0-	-154	-0-	258	1	1948	2	N	9			214
						10	9							
KAECHLE -A-														
WELL #: 2														
RRCID -> 162740														
COMPL. DATE 02/28/1997														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF.10960 - 12374														
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	101	1	567	2	N	3			73
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	171	1	899	2	N	2			75
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	118	1	620	2	N	5			80
02	638 N	539	-0-	-99	-0-	78	1	459	2	N	2			82
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	N	-0-			82
*04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	90	1	678	2	N	2			84
						2	9							

CHESTERTVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.														
KAECEHELE -A-														
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	264 1	1488 2	N	5					142
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	263 1	1381 2	N	5					147
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	238 1	1252 2	N	10					157
02	1711 N	1124	-0-	-587	-0-	162 1	958 2	N	4	1	8			160
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	218 1	1641 2	N	7					167
*04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	223 1	1686 2	N	7					174
CRANZ TRUST													WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7 1	37 2	N	-0-					30
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	16 2	N	1					31
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4 1	22 2	N	-0-					31
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10 1	59 2	N	-0-					31
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18 1	139 2	N	-0-					31
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19 1	147 2	N	-0-					31
WOLF													WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384	
11	4080 X	2573	-0-	-1507	-0-	387 1	2178 2	N	7					172
12	3999 X	3570	-0-	-429	-0-	566 1	2976 2	N	25					197
01	3100 X	2570	-0-	-530	-0-	409 1	2152 2	N	8					205
02	2900 X	2624	-0-	-276	-0-	379 1	2237 2	N	7					212
03	3565 X	3076	-0-	-489	-0-	359 1	2709 2	N	7					219
04	3450 X	2728	-0-	-722	-0-	313 1	2365 2	N	45	194	1			70
CRANZ TRUST													WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722	
11	3210 X	2334	-0-	-876	-0-	348 1	1958 2	N	25					187
12	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	380 1	2001 2	N	27	174	1			40
01	2852 X	2322	-0-	-530	-0-	367 1	1931 2	N	22					62
02	2610 X	2370	-0-	-240	-0-	339 1	2001 2	N	27	2	8			87
03	2790 X	2290	-0-	-500	-0-	266 1	2007 2	N	15					102
*04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	315 1	2377 2	N	28	1	8			129

CHESTERVILLE, N. (PACK)															//CONT.//		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.															//CONT.//		429659							
KAECHELE															WELL #:		2		RRCID -> 211125		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
11		4980 X	3396	-0-	-1584	-0-			511 12 9	2873 2	N	11			175 1			58						
12		5146 X	3822	-0-	-1324	-0-			605 32 9	3185 2	N	29			1 8			86						
01		4340 X	3104	-0-	-1236	-0-			489 40 9	2575 2	N	36			2 8			120						
02		4118 X	3887	-0-	-231	-0-			559 25 9	3303 2	N	23			8 8			135						
03		4402 X	3495	-0-	-907	-0-			407 23 9	3065 2	N	21			1 8			155						
*04		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-			443 20 9	3348 2	N	18						173						
CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)															17552 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.															407764									
ANDERSON UNIT															WELL #:		3		RRCID -> 100624		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280	
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						75						
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-						75						
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-						75						
02		264 R	264	-0-	-0-	-0-			261 1	3 9	N	3						78						
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-			217 1	10 3	N	-0-						78						
*04		363 N	363	-0-	-0-	-0-			119 1	244 3	N	-0-						78						
CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)															17552 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.															407764									
BROYLES															WELL #:		1		RRCID -> 216404		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924	
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						
02		14B2 EXT	29	-0-	29	29			29 1		N	-0-						48						
03		14B2 EXT	25	-0-	25	54			24 1	1 3	N	-0-						48						
04		14B2 EXT	40	-0-	40	94			13 1	27 3	N	-0-						48						
CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400)															17552 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.															429659									
BROYLES															WELL #:		1		RRCID -> 198312		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632	
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-						
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
CHESTERVILLE, SE. (4000 SD)															17560 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC															106509									
GORDON, TULANE															WELL #:		1		RRCID -> 186602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3310 - 3370	
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-						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						

CHIEF COLABE (WILCOX) GALLOWAY ENERGY CO. CAMDEN TIMBER CO.				17676 400 293303	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK						
WELL #:				1	RRCID -> 117436		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 14544		PERF. 8830 - 8847						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHINA (YEGUA CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BOWER, JONES				17798 590 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				1	RRCID -> 197048		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 14128		PERF.12993 - 13161						
11	11550 X	77	-0-	-11473	-0-	-0-	27	1	50	2	N	-0-					175
12	11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-	-0-					N	-0-					175
01	11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-	-0-					N	-0-					175
02	9280 X	-0-	-0-	-9280	-0-	-0-					N	-0-					175
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					175
04	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT					175
WALTER COMPANY "D"				WELL #:	1ST	RRCID -> 221521		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12960 - 13255					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEAVERS				WELL #:	1ST	RRCID -> 230527		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14371		PERF.14217 - 14300					
11	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	-0-	120 923	1 9	4524	2	N	839	914	1			134
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-					N	-0-					134
01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	-0-	133 629	1 9	3381	2	N	572	544	1			162
02	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-	-0-					N	-0-					162
03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	-0-	291 847	1 9	4980	2	N	770					932
*04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	234 399	1 9	2585	2	N	363	1085	1			210
CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC CHINA TOWNSITE UNIT				17817 495 916954	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				1	RRCID -> 163503		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 14290		PERF.12858 - 13374						
11	9810 X	9242	-0-	-568	-0-	-0-	281 46	1 9	8915	2	N	42					89
12	9982 X	9491	-0-	-491	-0-	-0-	308 47	1 9	9136	2	N	43					132
01	9703 X	9488	-0-	-215	-0-	-0-	310 50	1 9	9128	2	N	45					177
02	9077 X	8722	-0-	-355	-0-	-0-	290 43	1 9	8389	2	N	39	179	1			37
03	9703 X	9340	-0-	-363	-0-	-0-	310 34	1 9	8996	2	N	31					68
04	9240 X	8938	-0-	-302	-0-	-0-	298 23	1 9	8617	2	N	21					89

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) //CONT.// 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																			
CHINA TOWNSITE SWD WELL #: 1										RRCID ->	274362	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3480 - 3490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0									CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
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-	
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON									
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																			
NAISER-STOVALL GAS UNIT WELL #: 1										RRCID ->	168196	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7770 - 7816		
11	2550 N	2353	-0-	-197	-0-		63	1	2264	2	N	24						169	
12	2480 N	2228	-0-	-252	-0-		26	9	2124	2	N	39	185	1				23	
01	2418 N	2145	-0-	-273	-0-		61	1	2050	2	N	32						55	
02	2262 N	2093	-0-	-169	-0-		43	9	1996	2	N	35						90	
03	2232 N	2228	-0-	-4	-0-		60	1	2120	2	N	42						132	
04	2070 N	1712	-0-	-358	-0-		35	9	1628	2	N	29	153	1				8	
							58	1											
							39	9											
							62	1											
							46	9											
							52	1											
							32	9											
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		
11	108618	99129	-0-	-9489	-0-		1952	1	94736	2	N	2134	1966	1				350	
12	92628	82357	-0-	-10271	-0-		94	4	2347	9									
01	92628	67614	-0-	-25014	-0-		1016	1	79405	2	N	1648	1780	1				218	
02	86652	53450	-0-	-33202	-0-		123	4	1813	9									
03	92628	44677	-0-	-47951	-0-		696	1	65345	2	N	1315	1296	1				237	
04	89640	51791	-0-	-37849	-0-		126	4	1447	9									
							597	1	51439	2	N	1196	1296	1				137	
							98	4	1316	9									
							597	1	43048	2	N	849	739	1				247	
							98	4	934	9									
							1322	1	49322	2	N	910	1095	1				62	
							146	4	1001	9									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																			
FARMS, I.P. WELL #: 2X										RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	4400 - 4460		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	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													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
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-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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													
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					17				
12	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	1					18				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20				
02	58	N	44	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1					21				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22				
HOUSTON "CC"										WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838													
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					28				
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	13	9	N	12	40	1			-0-				
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3					3				
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	N	3					6				
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	11	9	N	10	16	1			-0-				
04	60	N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
ANDRAU										WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304													
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-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
FARMS, I. P.										WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172													
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					17				
12	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	1					18				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19				
02	58	N	-0-	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					N	2					21				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327													
FARMS, I. P. UNIT A										WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
XOG RESOURCES, LLC				945929						
I. P. FARMS G UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173121	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	12551 PERF.12886 - 12964
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANGLE		WELL #:		5	RRCID ->	182034	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	13126 PERF.13006 - 13029
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)				17915 085	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ATLAS OPERATING LLC				036587						
I. P. FARMS		WELL #:		2 L	RRCID ->	210889	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275 PERF.11203 - 11224
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					155

XOG RESOURCES, LLC				945929						
SCHENCK		WELL #:		6	RRCID ->	141008	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	13778 PERF.12374 - 12414
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)				17915 104	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
WIETING, A.M. GAS UNIT 0/A		WELL #:		19	RRCID ->	071989	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	11333 PERF. N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WIETING, A. M.		WELL #:		24	RRCID ->	156558	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	12710 PERF.10688 - 10774
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) GAITHER PETROLEUM CORPORATION I. P. FARMS "M"				17915 182 292850 WELL #:	2	ASSOCIATED RRCID -> 145913	ONE WELL COMPL. DATE 09/22/1991				TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962	- 11311				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC WIETING GAS UNIT				918475 WELL #:	33	RRCID -> 283518	COMPL. DATE 04/26/2017				TOTAL DEPTH 14253	PERF.10492	- 10498				
11	1230 #	261	-0-	-969	-0-	234	1	4	4	N	21						93
						23	9										
12	1271 #	324	-0-	-947	-0-	320	1	4	4	N	-0-						93
01	1271 #	251	-0-	-1020	-0-	223	1	28	9	N	25						118
02	567 R	567	-0-	-0-	-0-	166	1	377	2	N	22						140
						24	9										
03	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	281	1	753	2	N	8						148
						9	9										
*04	9242	6151	-0-	-3091	-0-	3516	1	2627	2	N	4						152
						4	4	4	9								
XOG RESOURCES, LLC BANFIELD				945929 WELL #:	2	RRCID -> 148358	COMPL. DATE 09/19/2011				TOTAL DEPTH 10800	PERF. 3990	- 4000				
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST) XOG RESOURCES, LLC SCHENCK				17915 223 945929 WELL #:	10	RRCID -> 283765	COMPL. DATE 02/06/2018				TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8802	- 9346				
11	9870 #	6716	-0-	-3154	-0-	851	1	3695	2	N	1973	1876	1				743
						2170	9										
12	10199 #	6279	-0-	-3920	-0-	269	1	3889	2	N	1928	2226	1				445
						2121	9										
01	10199 #	5509	-0-	-4690	-0-	339	1	3222	2	N	1771	1710	1				506
						1948	9										
02	7308 #	5130	-0-	-2178	-0-	493	1	2789	2	N	1680	1943	1				243
						1848	9										
03	7223 #	3710	-0-	-3513	-0-	364	1	1908	2	N	1307	1314	1				236
						1438	9										
04	6090 #	413	-0-	-5677	-0-	24	1	198	2	N	174	326	1				84
						191	9										
CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) ATLAS OPERATING LLC I.P. FARMS				17915 260 036587 WELL #:	2 U	NON-ASSOCIATED RRCID -> 211440	CAPACITY COMPL. DATE 06/12/2005				TOTAL DEPTH 11275	PERF.10909	- 10930				
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)			//CONT.//	17915 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
XOG RESOURCES, LLC				945929					
BANFIELD			WELL #:	4	RRCID -> 181482	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH 13110	PERF.12188 - 12194	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ANGLE			WELL #:	5	RRCID -> 184757	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 13126	PERF.12104 - 12112	
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-
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-
IP FARMS UNIT G			WELL #:	1	RRCID -> 271107	COMPL. DATE 02/24/2013	TOTAL DEPTH 15622	PERF.11682 - 11690	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER)				17915 312	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836					
IP FARMS (M)			WELL #:	3	RRCID -> 153668	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8922 - 8924	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
XOG RESOURCES, LLC				945929					
OLD			WELL #:	5	RRCID -> 286311	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 12485	PERF. 8831 - 8839	
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FARMS, I. P. "C"										WELL #: 4		RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 9629 - 9634	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475									
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A										WELL #: 2		RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10096 - 10120	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WILSON, R. K. "B"										WELL #: 204		RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567		PERF. 9782 - 9800	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	41	2	Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	101	27	1	74	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	85	-0-	85	186	186	186	49	1	36	2	Y	-0-					-0-	
WILSON, R. K. "B" NCT-1										WELL #: 8		RRCID -> 186379		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9830 - 9884	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
XOG RESOURCES, LLC										945929									
COZBY										WELL #: 1		RRCID -> 251302		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11327		PERF. 9744 - 9757	
11	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	1975	2	N	1281	1208	1			175	
								1409	9										
12	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	2186	2	N	1341	1307	1			209	
								1475	9										
01	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	2740	2	N	1578	1528	1			259	
								1736	9										
02	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599	1	3078	2	N	1616	1708	1			167	
								1778	9										
03	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	2302	2	N	1334	1150	1			351	
								1467	9										
*04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	2089	2	N	1212	1416	1			147	
								1333	9										

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929															
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3126	1	591	9	N	537	526	1	195	
12	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6362	1	503	9	N	457	540	1	112	
01	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6536	1	450	9	N	409	367	1	154	
02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6238	1	442	9	N	402	361	1	195	
03	6851 X	4322	-0-	-2529	-0-	4030	1	292	9	N	265	371	1	89	
04	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	50			139	
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															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
XOG RESOURCES, LLC 945929															
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT			-0-	
CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
ATLAS OPERATING LLC 036587															
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454															
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) //CONT.// 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
BLACKSTONE IVORY WELL #: 8 RRCID -> 278291 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	840 #	51	-0-	-789	-0-	50 2	1 9	N	1					4
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	1					5
01	217 #	68	-0-	-149	-0-	60 2	8 9	N	7	10 1				2
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	N	1					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3					6
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT					6
CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282042 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10680 - 10700														
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 282056 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860														
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
WIETING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
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														
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	N	1					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2					12
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	N	1	10 1				3
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	67 2	2 9	N	2					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3					8
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT					8
XOG RESOURCES, LLC 945929														
I. P. FARMS UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 271040 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12187 - 12203														
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-
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-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P.				17915 598 681327	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
WELL #:				1 F	RRCID -> 145816	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.11618	- 11694					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

XOG RESOURCES, LLC HOUSTON -G-				945929											
WELL #:				1	RRCID -> 037607	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL	DEPTH 11601	PERF. 3840	- 6070					
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHENCK				WELL #:	7	RRCID -> 269946	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL	DEPTH 11803	PERF.11314	- 11320				
11	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	858 108	1 9	2630	2	N	98				134
12	3565 X	3258	-0-	-307	-0-	511 41	1 9	2706	2	N	37	130	1		41
01	3255 X	3001	-0-	-254	-0-	476 75	1 9	2450	2	N	68				109
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	595 67	1 9	2638	2	N	61				170
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	661 62	1 9	2790	2	N	56	162	1		64
*04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	492 59	1 9	2871	2	N	54				118

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

CHOCOLATE BAYOU (9,300) XOG RESOURCES, LLC SCHENCK				17915 624 945929	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
WELL #:				10	RRCID -> 283501	COMPL. DATE 07/13/2017	TOTAL	DEPTH 10085	PERF. 9336	- 9346					
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	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
11	8490 X	2171	-0-	-6319	-0-	873 2	1298 9	N	1180	1142 1		319
12	8773 X	1197	-0-	-7576	-0-	254 2	943 9	N	857	971 1		205
01	8773 X	2909	-0-	-5864	-0-	2003 2	906 9	N	824	583 1		446
02	4582 X	3190	-0-	-1392	-0-	2484 2	706 9	N	642	961 1		127
03	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	1965 2	635 9	N	577	562 1		142
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT			142
BLACK STONE IVORY EE				WELL #:	1	RRCID -> 256336	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL	DEPTH 14920	PERF.11228	- 11394	
11	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			53
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			53
01	62 X	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			53
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			53
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 2	2 9	N	2			55
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			55
BLACKSTONE HLAVINKA				WELL #:	1 T	RRCID -> 282213	COMPL. DATE 12/22/2016	TOTAL	DEPTH 11206	PERF.10835	- 10841	
11	9480 X	4349	-0-	-5131	-0-	3921 2	428 9	Y	389	441 1		97
12	9796 X	4155	-0-	-5641	-0-	3704 2	451 9	Y	410	428 1		79
01	9269 X	4179	-0-	-5090	-0-	3716 2	463 9	Y	421	353 1		147
02	8294 X	3217	-0-	-5077	-0-	2846 2	371 9	Y	337	349 1		135
03	7812 X	5002	-0-	-2810	-0-	4291 2	711 9	Y	646	609 1		172
04	4350 X	153	-0-	-4197	-0-	153 2		Y	-0-	13 1		159
BLACK STONE IVORY				WELL #:	25	RRCID -> 283536	COMPL. DATE 08/17/2017	TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10800	- 10806	
11	16560 X	14279	-0-	-2281	-0-	12883 2	1396 9	N	1269	1356 1		287
12	17112 X	16099	-0-	-1013	-0-	14476 2	1623 9	N	1475	1310 1		452
01	17112 X	14021	-0-	-3091	-0-	12598 2	1423 9	N	1294	1345 1		401
02	15747 X	12174	-0-	-3573	-0-	10878 2	1296 9	N	1178	1159 1		420
03	16089 X	15986	-0-	-103	-0-	14506 2	1480 9	N	1345	1523 1		242
04	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-			N	NO RPT			242
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	
11	33768 X	33768	-0-	-0-	-0-	7736 1	25011 2	N	928	892 1		317
						1021 9						
12	24738 X	10689	-0-	-14049	-0-	1724 1	8606 2	N	326	551 1		92
						359 9						
01	24738 X	15819	-0-	-8919	-0-	2397 1	12981 2	N	401	364 1		129
						441 9						
02	23142 X	10757	-0-	-12385	-0-	2121 1	8432 2	N	185	180 1		134
						204 9						
*03	24738 X	3711	-0-	-21027	-0-	759 1	2875 2	N	70			204
						77 9						
04	23940 X	8223	-0-	-15717	-0-	1325 1	6755 2	N	130	169 1		165
						143 9						

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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIETING, A.M.										WELL #:	32	RRCID -> 254238	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 12713	PERF.12326 - 12338	
11	480 N	2	-0-	-478	-0-	2	4			N	-0-					333
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-					333
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					333
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	220	1	499	2	N	-0-					333
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	330	1	885	2	N	-0-					333
*04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	528	1	394	2	N	-0-					333
						1	4									

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	
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I. P. FARMS PA										WELL #:	1A	RRCID -> 158232	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL DEPTH 11541	PERF.11205 - 11254	
11	14B2 EXT	52	-0-	52	157	50	2	2	9	N	2					25
12	157 X	-0-	-0-	-157	-0-					N	5	30	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836						
FARMS, I.P. "C"										WELL #:	2	RRCID -> 161224	COMPL. DATE 05/30/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11176 - 11188	
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					7
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	10	1			2
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	89	2	12	9	N	11	10	1			3
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	N	3					6
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	N	3					9
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					9

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) // CONT. // 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. // CONT. // 247836																
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 11147 - 11174																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	921	9	N	837	916 1		117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	645	560 1		202
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2	937	9	N	852	910 1		144
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	931	9	N	846	764 1		226
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2	1046	9	N	951	723 1		454
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			454
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																
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 10671 - 10677																
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	3	9	N	3			38
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	1			39
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	N	4			43
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3			46
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10	56 1		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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																
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970																
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1			8
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	N	2			10
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2			12
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1			13
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	N	10	21 1		2
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)										17920 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836									
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 167011		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12590 - 12600	
M	0	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	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	69	2	13	9	N	12						100	
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	61	2	101	9	N	92	154	1				38	
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	63	2	13	9	N	12						50	
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	66	2	11	9	N	10						60	
03		155 N	67	-0-	-88	-0-	64	2	3	9	N	3	35	1				28	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						28	
CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRI0)										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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRI0)										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	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	N	3						10	
12		93 N	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	N	1						11	
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	N	2						13	
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2						15	
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1008	2	18	9	N	16	29	1				2	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						2	
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	
11		990 N	802	-0-	-188	-0-	102	1	700	2	N	-0-						-0-	
12		961 N	815	-0-	-146	-0-	103	1	712	2	N	-0-						-0-	
01		1054 N	733	-0-	-321	-0-	93	1	640	2	N	-0-						-0-	
02		783 N	642	-0-	-141	-0-	81	1	561	2	N	-0-						-0-	
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	106	1	729	2	N	-0-						-0-	
*04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	110	1	724	2	N	-0-						-0-	
WHORTON										WELL #: 1		RRCID -> 173901		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16736 - 18000	
11		9510 X	9227	-0-	-283	-0-	1176	1	8051	2	N	-0-						-0-	
12		9920 X	9652	-0-	-268	-0-	1224	1	8428	2	N	-0-						-0-	
01		9920 X	9661	-0-	-259	-0-	1230	1	8431	2	N	-0-						-0-	
02		9280 X	9128	-0-	-152	-0-	1154	1	7974	2	N	-0-						-0-	
03		9641 X	9561	-0-	-80	-0-	1215	1	8346	2	N	-0-						-0-	
04		9360 X	8946	-0-	-414	-0-	1178	1	7768	2	N	-0-						-0-	

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097														
RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	61	1	418	2	N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	57	1	390	2	N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	60	1	414	2	N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	N	-0-			-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	64	1	439	2	N	-0-			-0-
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	52	1	345	2	N	-0-			-0-
WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772														
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	41	1	280	2	N	-0-			-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	42	1	288	2	N	-0-			-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	43	1	293	2	N	-0-			-0-
02	319 N	316	-0-	-3	-0-	40	1	276	2	N	-0-			-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	41	1	282	2	N	-0-			-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	40	1	263	2	N	-0-			-0-
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														
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) 18661 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169														
B.A.M. LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 232393 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14203 PERF.12681 - 12696														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622														
11	13950 #	10463	-0-	-3487	-0-	104	2	8202	3	N	1961	1998	1	735
						2157	9							
12	13609 #	10739	-0-	-2870	-0-	475	1	124	2	N	1987	1977	1	745
						7954	3	2186	9					
01	13051 #	11441	-0-	-1610	-0-	680	1	366	2	N	2086	2007	1	824
						8100	3	2295	9					
02	10729 R	10729	-0-	-0-	-0-	725	1	399	2	N	1953	1826	1	942
						7457	3	2148	9				9 8	
03	11439 #	10528	-0-	-911	-0-	770	1	241	2	N	1945	2357	1	530
						7377	3	2140	9					
04	11070 #	10118	-0-	-952	-0-	750	1	353	2	N	1832	1814	1	548
						7000	3	2015	9					

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)			18705 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON							
VERDUN OIL & GAS LLC			884566																
BARNHART-MAYFAIR UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 136657			COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-			316 3			N	-0-					33	
12		372 N	297	-0-	-75	-0-			297 3			N	-0-					33	
01		589 N	308	-0-	-281	-0-			308 3			N	-0-					33	
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-			361 3			N	-0-					33	
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-			542 3			N	-0-					33	
*04		432 N	432	-0-	-0-	-0-			432 3			N	-0-					33	
MOORE, JESSE "A"			WELL #:			10H			RRCID -> 149245			COMPL. DATE 01/31/1994			TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 3			N	-0-					42	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					42	
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 3			N	-0-					42	
CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)			18705 070			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835																
MCFARLANE-MOORE UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 146056			COMPL. DATE 05/12/1993			TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971				
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
YEGUA-YEGUA "A" UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 146969			COMPL. DATE 12/03/2004			TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314				
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					43	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 2			N	-0-					43	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					43	
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-			21 2			N	-0-					43	
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 2			N	-0-					43	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43	
DICKSON UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 149257			COMPL. DATE 04/05/1994			TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743				
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23	
WILKINS, MABEL			WELL #:			1H			RRCID -> 192027			COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6			6 8		61	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-			99 2			N	-0-					61	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: BURLESON								
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176																			
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-					85	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-		413	2			N	-0-					85	
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-		481	2	2	9	N	2		2	8		85	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-		333	2			N	-0-					85	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		157	2	2	9	N	2		2	8		85	
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-		1	2	6	9	N	5					90	
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617																			
11	3000 N	7550	-0-	4550	4550	7550		7550	2			N	-0-					-0-	
12	3100 N	12251	-0-	9151	13701	12233		12233	2	18	9	N	16		16	8		-0-	
01	3100 N	11	-0-	-3089	10612	11		11	2			N	-0-					-0-	
02	13941 X	3329	-0-	-10612	-0-	3329		3329	2			N	-0-					-0-	
03	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451		451	2			N	-0-					-0-	
04	360 X	129	-0-	-231	-0-	129		129	2			N	-0-					-0-	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544																			
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817																			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120																			
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341																			
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350																			
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	30		30	2	1	9	N	1					146	
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241		241	2			N	-0-		1	5		145	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50		50	2			N	-0-					145	
02	58 N	23	-0-	-35	-0-	23		23	2			N	-0-					145	
03	248 N	27	-0-	-221	-0-	27		27	2			N	-0-					145	
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21		21	2			N	-0-					145	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	4710 X	1877	-0-	-2833	-0-	1877	2			N	-0-			130
12	4526 X	1665	-0-	-2861	-0-	1657	2	8	9	N	7			137
01	3286 X	1456	-0-	-1830	-0-	1453	2	3	9	N	3			140
02	2552 X	1387	-0-	-1165	-0-	1381	2	6	9	N	5			145
03	2263 X	1043	-0-	-1220	-0-	1041	2	2	9	N	2			147
04	1890 X	829	-0-	-1061	-0-	829	2			N	-0-			147
PRIDE ENERGY COMPANY 677050														
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348														
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			105
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			105
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-			105
02	145 N	29	-0-	-116	-0-	29	3			N	-0-			105
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-			105
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			105
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229														
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			48
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			48
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			48
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			48

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON									
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566									
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						BALANCE
11	360 N	298 -0-	-62 -0-	298 3	N	-0-			164
12	341 N	276 -0-	-65 -0-	276 3	N	-0-			164
01	310 N	297 -0-	-13 -0-	297 3	N	-0-			164
02	946 N	946 -0-	-0- -0-	946 3	N	-0-			164
03	1081 N	1081 -0-	-0- -0-	1081 3	N	-0-			164
*04	848 N	848 -0-	-0- -0-	848 3	N	-0-			164
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518									
11	90 N	70 -0-	-20 -0-	70 3	N	-0-			144
12	93 N	77 -0-	-16 -0-	77 3	N	-0-			144
01	93 N	73 -0-	-20 -0-	73 3	N	-0-			144
02	58 N	51 -0-	-7 -0-	51 3	N	-0-			144
03	62 N	53 -0-	-9 -0-	53 3	N	-0-			144
04	60 N	44 -0-	-16 -0-	44 3	N	-0-			144
CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON									
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469									
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A									
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-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT			-0-
CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS									
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338									
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580									
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-
02	DLQ H-10	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT			-0-
HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533									
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-
02	0 K	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT			-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534									
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-
02	GAS STRG	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(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		
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-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
COULTER, HELEN										WELL #:		3I	RRCID -> 047706		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH	5981	PERF. 5508 - 5538
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-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
EXXON WEST FEE -C- A/C-1										WELL #:		73	RRCID -> 047707		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5500 - 5550
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-		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
SOWDEN, G. M. B										WELL #:		4	RRCID -> 061287		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH	5973	PERF. 5597 - 5684
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1										WELL #:		79	RRCID -> 091585		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4364 - 4424
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-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1										WELL #:		82 I	RRCID -> 094902		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5500 - 5530
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-		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		86	RRCID -> 109447		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5530 - 5560
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269		
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269		
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269		
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269		
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269		
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269		

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUTCHESON, J. C.		WELL #:	11	RRCID -> 152401		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5520 - 5560	
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:	88	RRCID -> 165857		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5482 - 5512	
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUTCHESON, J. C.		WELL #:	6R	RRCID -> 166727		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5534 - 5564	
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUTCHESON, J. C.		WELL #:	12	RRCID -> 167181		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 5956		PERF. 5483 - 5523	
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEJAS FEE		WELL #:	2	RRCID -> 171008		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5500 - 5540	
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEJAS FEE		WELL #:	1	RRCID -> 171229		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5544 - 5584	
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KM					WELL #:	1	RRCID -> 279378		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5531 - 5571				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KINDER MORGAN TEJAS					WELL #:	15R	RRCID -> 279789		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5505 - 5545				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KM					WELL #:	3	RRCID -> 280063		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5636 - 5676				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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					
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
2S RESOURCES LLC 857537														
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10684 - 10729														
11	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4310 2	3 9	N		3				3
12	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5461 2	13 9	N		12				15
01	4278 X	4240	-0-	-38	-0-	4231 2	9 9	N		8				23
02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4259 2	11 9	N		10				33
03	4278 X	3336	-0-	-942	-0-	3336 1		N		-0-				33
04	4140 X	2914	-0-	-1226	-0-	2914 1		N		-0-				33
CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
PETRODOME OPERATING, LLC 660286														
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074														
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-				22
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-				22
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-				22
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y		-0-				22
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-				22
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				22
CLEVELAND, NORTH 18931 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
B.O. OIL COMPANY 040830														
MCDONALD, HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 226524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756														
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N		-0-				-0-
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N		-0-				-0-
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N		-0-				-0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-			N		-0-				-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N		NO RPT				-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N		NO RPT				-0-
CLEVELAND, N. (VICKSBURG) 18931 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730														
NORTH CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 281588 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3				37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2				39
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				39
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				39

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) TEXANA OPERATING COMPANY BANK OF THE SOUTHWEST													18931 700 844253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1													RRCID -> 077321	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 8900	-	8906			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM							
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
CLEVELAND, S. (YEGUA 6250) JET OIL PRODUCERS, INC. SUGARBERRY UNIT													18935 350 432118	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1													RRCID -> 281884	COMPL. DATE 01/22/2011	TOTAL DEPTH 9714	PERF. 5964	-	9336			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) PETRODOME OPERATING, LLC KIRBY													18935 410 660286	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 5													RRCID -> 210148	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 7312	PERF. 6691	-	6693			
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-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
CLEVELAND S. (5850) PETRODOME OPERATING, LLC KIRBY													18935 550 660286	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1													RRCID -> 121031	COMPL. DATE 09/28/2018	TOTAL DEPTH 7212	PERF. 3502	-	3508			
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-							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
CLEVELAND, S. (6550) PETRODOME OPERATING, LLC KIRBY													18935 590 660286	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 3													RRCID -> 197424	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 6550	-	6578			
11	2655 R	2655	-0-	-0-	-0-	1380	3	1275	9	Y	1159	1257	1	-0-							
12	5580 #	4000	-0-	-1580	-0-	1757	3	2243	9	Y	2039	1997	1	42							
01	5580 #	3588	-0-	-1992	-0-	1342	3	2246	9	Y	2042	1965	1	119							
02	5220 #	2683	-0-	-2537	-0-	492	3	2191	9	Y	1992	2111	1	-0-							
03	DLQ G-10	2562	-0-	2562	-0-	2562	3	2098	9	Y	1907	1827	1	80							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2562				Y	NO RPT			80							

CLINTON (MIOCENE 2700)										18992 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.										259871											
VAN BIBBER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 130568		COMPL. DATE 02/06/1989		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2691 - 2696			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CLINTON (MIOCENE 3850)										18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169											
GEACONE HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 280659		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 9487		PERF. 3870 - 3873			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13	
MOSES, TOM										590136											
SANDERS, KATIE S. ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 127997		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3750 - 3775			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
CLINTON (MOODY 8400)										18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
ACIERTO RESOURCES COMPANY, LLC										003568											
COLLINS GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 068752		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8324 - 8328			
11	20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20270	2	128	9	N	116					161	
12	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22277	2	122	9	N	111	176	1			96	
01	20221 X	20221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20141	2	80	9	N	73					169	
02	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13789	2	222	9	N	202	345	1			26	
03	17668 X	17668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17562	2	106	9	N	96					122	
*04	18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18400	2	136	9	N	124	164	1			82	
CLINTON, N. (YEGUA 8400)										18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874											
SCURLOCK TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 142319		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8496 - 8510			
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	9	9	N	8					65	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	6	9	N	5					70	
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	N	1					71	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	2	9	N	2					73	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 183

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			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3797	3797	-0-	-0-	-0-	730	1	3067	2	N	-0-					140
12	3379	2745	-0-	-634	-0-	596	1	2143	2	N	5					145
01	3379	3283	-0-	-96	-0-	664	1	2611	2	N	7					152
02	3161	2728	-0-	-433	-0-	665	1	2056	2	N	6					158
03	5018	5018	-0-	-0-	-0-	859	1	4152	2	N	6					164
*04	4070	4070	-0-	-0-	-0-	768	1	3288	2	N	13					177

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286					
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 219574	COMPL. DATE 06/02/2011	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7685 - 7696
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18

BROWN, E. W.				WELL #:	2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	7723	-	7727
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					-0-

ODOM-BROWN G.U.					WELL #:	1	RRCID -> 235891	COMPL. DATE 01/15/2007	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 7830	- 7836
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	7646	-	7660
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					17

CLUSTER (NODOSARIA)				19085 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON								
PETRODOME OPERATING, LLC				660286															
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL	DEPTH	8361	PERF. 8276 - 8342						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL	DEPTH	9293	PERF. 8921 - 8925						
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ODOM GAS UNIT				WELL #:	1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. 6680 - 6975						
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
11	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	13100	1	391	9	N	355	188	1					303	
12	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	12974	1	393	9	N	357	369	1					291	
01	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11481	1	326	9	N	296	360	1					227	
02	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	9397	3	244	9	N	222	180	1					269	
03	10106 X	9044	-0-	-1062	-0-	8811	3	233	9	N	212	184	1					297	
04	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT							297	
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						
11	6840 X	6181	-0-	-659	-0-	5350	1	831	9	N	755	754	1					590	
12	6541 X	6001	-0-	-540	-0-	5159	1	842	9	N	765	738	1					617	
01	6541 X	6494	-0-	-47	-0-	5665	1	829	9	N	754	746	1					625	
02	6119 X	5864	-0-	-255	-0-	5152	3	712	9	N	647	863	1					409	
03	6541 X	6142	-0-	-399	-0-	5381	3	761	9	N	692	570	1					531	
04	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT							531	

COCONUT (ANOMALINA 4)												CNTY: MATAGORDA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
MANGO																
WELL #: 1												RRCID -> 236764				
COMPL. DATE 04/02/2008												TOTAL DEPTH 12227				
PERF.11869 - 12280																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29
PAPAYA												WELL #: 1				
RRCID -> 249831												COMPL. DATE 05/15/2009				
TOTAL DEPTH 12500												PERF.12802 - 13108				
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2				N	-0-				53
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-				53
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	336	2	165	9		N	150	178	1		25
02	928 N	318	-0-	-610	-0-	318	2				N	-0-				25
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2				N	-0-				25
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2				N	-0-				25
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.												810815				
PETERSEN, SAHA GAS UNIT												WELL #: 1				
RRCID -> 230859												COMPL. DATE 09/15/2007				
TOTAL DEPTH 12679												PERF.12440 - 13163				
11	7860 X	6824	-0-	-1036	-0-	1302	1	5372	3		N	136	191	1		147
						150	9									
12	8122 X	7719	-0-	-403	-0-	1302	1	6235	3		N	165	185	1		127
						182	9									
01	8122 X	7901	-0-	-221	-0-	1302	1	6410	3		N	172				299
						189	9									
02	7366 X	7333	-0-	-33	-0-	1302	1	5871	3		N	145	377	1		67
						160	9									
03	7719 X	7038	-0-	-681	-0-	1302	1	5604	3		N	120				187
						132	9									
04	7650 X	6269	-0-	-1381	-0-	1260	1	4876	3		N	121	183	1	7 8	118
						133	9									
SAHA-PETERSEN GAS UNIT												WELL #: 3				
RRCID -> 246621												COMPL. DATE 01/28/2009				
TOTAL DEPTH 12780												PERF.12173 - 13066				
11	27780 X	23473	-0-	-4307	-0-	23207	3	266	9		N	242	187	1		230
12	28768 X	26738	-0-	-2030	-0-	26465	3	273	9		N	248	191	1		287
01	28768 X	26894	-0-	-1874	-0-	26612	3	282	9		N	256	368	1		175
02	26912 X	23519	-0-	-3393	-0-	23275	3	244	9		N	222	344	1		53
03	27497 X	10917	-0-	-16580	-0-	10718	3	199	9		N	181				234
04	26040 X	10768	-0-	-15272	-0-	10559	3	209	9		N	190	368	1	4 8	52
COLD SPRINGS												19428 001				
JET OIL PRODUCERS, INC.												ASSOCIATED				
RICHARDS, J. P.												CAPACITY				
WELL #: 1												CNTY: SAN JACINTO				
RRCID -> 135503												COMPL. DATE 07/20/1990				
TOTAL DEPTH 6760												PERF. 5500 - 5510				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
04	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011															
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118													
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5		RRCID -> 254491		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684		PERF. 9475 - 9489			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					68
FOSTER "D"		WELL #:		17		RRCID -> 258132		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9876 - 9912			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36
USA		WELL #:		2		RRCID -> 258332		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9543 - 9562			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
SOUTHCOST PRODUCTION INC		803257													
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		10		RRCID -> 097266		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 10420 - 10472			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FEAGIN, PAULA		WELL #:		1		RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 9290 - 9308			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOST PRODUCTION INC				//CONT.//	803257													
RICHARDS, F. M. & L. L.				WELL #:	2	RRCID -> 135553		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 4850 - 4875						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FOSTER MINERAL LTD				WELL #:	1	RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421		PERF. 4546 - 4556						
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #:	9	RRCID -> 172653		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486		PERF. 8924 - 8930						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
FOSTER -A-				WELL #:	4	RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9424 - 9436						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-					95
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-					95
04	14B DENY	-0-	-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						
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-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						
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-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #:	10	RRCID -> 185409		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11487		PERF. 11336 - 11378						
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO									
SOUTHCOST PRODUCTION INC				//CONT.//		803257														
FOSTER LUMBER CO. "E"				WELL #:		11	RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10940 - 10974							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						103
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						103
04		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							
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
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #:		16	RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9822 - 9854							
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
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
USA COLDSRINGS				WELL #:		3	RRCID -> 226266		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11194 - 11318							
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
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						58
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						58
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						58
RICHARDS				WELL #:		4	RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9364 - 9372							
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-
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-
FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #:		12	RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9426 - 9437							
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-
02	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOST PRODUCTION INC				//CONT.//		803257									
RICHARDS				WELL #:		5	RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11218 - 11252		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04		0 N	-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		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
RICHARDS				WELL #:		6	RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11461		PERF. 9668 - 9680		
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
FEAGIN				WELL #:		2	RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9839 - 9870		
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-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VANN				WELL #:		1	RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11014 - 11032		
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-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOUGHTON				WELL #:		1	RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11012 - 11027		
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*12	96 X		96	-0-	-0-	-0-		85 3		11 9	N	10			32
*01	81 X		81	-0-	-0-	-0-		70 3		11 9	N	10			42
*02	111 X		111	-0-	-0-	-0-		100 3		11 9	N	10			52
*03	76 X		76	-0-	-0-	-0-		65 3		11 9	N	10			62
*04	98 X		98	-0-	-0-	-0-		87 3		11 9	N	10			72
TEMPLE				WELL #:		1	RRCID -> 249149		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11034 - 11050		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257						
VANN		WELL #:		2	RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 11615	
									PERF.11024 - 11060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
GRIGGS		WELL #:		1	RRCID -> 250512		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600	
									PERF.11042 - 11053	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
VANN		WELL #:		3	RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619	
									PERF.11050 - 11070	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411	
									PERF.10994 - 11052	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
VANN		WELL #:		4	RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700	
									PERF.11026 - 11198	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
04	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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
SOUTHCOST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257						
HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID -> 281737		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10290 - 10980	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)		//CONT.//		19428 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO	
SOUTHCOST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257						
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		12	RRCID -> 269144		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					17
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)		//CONT.//		19428 225	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO	
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118						
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		3	RRCID -> 005703		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		20	RRCID -> 203478		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)												CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.															
FOSTER 'D'															

COLD SPRINGS (6900)			19428 980			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118															
FOSTER LUMBER CO. -B-			WELL #: 1			RRCID -> 135608			COMPL. DATE 12/26/1989			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)			19429 300			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOST PRODUCTION INC			803257															
FOSTER LUMBER CO. 'B'			WELL #: 2			RRCID -> 264066			COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
04	T. A.	-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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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						
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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	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						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COLLINE, WEST (YEGUA -B-) SOUTHCOST PRODUCTION INC BOTTOMS										19609 333 803257	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
WELL #: 2										RRCID -> 264127	COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4690	-	4692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201						N	-0-					103	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201						N	-0-					103	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201						N	-0-					103	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201						N	-0-					103	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201						N	-0-					103	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-42201						N	-0-					103	
COLLEGEPORT (8A) GWM OPERATING COMPANY, LLC REGNIER UNIT										19637 700 339677	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1 C										RRCID -> 208768	COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583	-	5584		
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
COLLEGEPORT (2900) MORTIMER PRODUCTION COMPANY W. F. GREEN III										19637 930 589954	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1										RRCID -> 258189	COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3006	-	3009		
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2					N	-0-					-0-	
12	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2					N	-0-					-0-	
01	2387 X	1855	-0-	-532	-0-	1855	2					N	-0-					-0-	
02	2233 X	1703	-0-	-530	-0-	1703	2					N	-0-					-0-	
03	2387 X	2136	-0-	-251	-0-	2136	2					N	-0-					-0-	
04	2310 X	2025	-0-	-285	-0-	2025	2					N	-0-					-0-	
COLLINS LAKE (FRIO 9350) DRISCOLL S.W.D. INC. JIMMY PHILLIPS										19697 315 228485	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1										RRCID -> 112994	COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9352	-	9418		
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					190	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					190	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					190	
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/02/2012									
COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) HILCORP ENERGY COMPANY STANGER										19697 430 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1										RRCID -> 206977	COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 11468	-	11631		
11	8850 X	5755	-0-	-3095	-0-	5669	2	86	9	N	78							292	
12	9145 X	6849	-0-	-2296	-0-	6797	2	52	9	N	47	185	1					154	
01	9145 X	7211	-0-	-1934	-0-	7128	2	83	9	N	75							229	
02	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6261	2	63	9	N	57							286	
03	6851 X	4893	-0-	-1958	-0-	4840	2	53	9	N	48	186	1					148	
04	6990 X	4505	-0-	-2485	-0-	4433	2	72	9	N	65							213	

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) //CONT.//															19697 430	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															860554								
MUNSON UNIT															WELL #:	2	RRCID ->	188377	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11605 - 11613
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE			
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		168	2			Y	-0-					27			
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	-0-		108	2			Y	-0-					27			
01		186 N	106	-0-	-80	-0-	-0-	-0-		106	2			Y	-0-					27			
02		174 N	105	-0-	-69	-0-	-0-	-0-		105	2			Y	-0-					27			
03	DLQ	G-10	110	-0-	110	-0-	-0-	110		110	2			Y	-0-					27			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	110						Y	NO RPT					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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
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
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-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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
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-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
COLUMBUS (CONSOLIDATED)															19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.															127449								
MOEBES, LEONA K															WELL #:	2	RRCID ->	164973	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	9667	PERF. 9121 - 9125
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51						Y	NO RPT					61			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51						Y	NO RPT					61			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51						Y	NO RPT					61			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51						Y	NO RPT					61			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51						Y	NO RPT					61			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51						Y	NO RPT					61			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															247836	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
KOLLMAN CHARLES F.															WELL #:	1	RRCID ->	120769	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9651 - 9682
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
STRAND ENERGY, L.C.														
HASTEDT, EMMA "B"														
WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 10380 - 10388														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	188 1	3320 2	Y	90	90	1			51
12	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	99 9	7002 2	Y	213	213	1			51
01	7285 X	4421	-0-	-2864	-0-	177 1	4135 2	Y	117	56	1			112
02	6815 X	6163	-0-	-652	-0-	234 9	5861 2	Y	174	187	1			99
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	157 1		Y	-0-					99
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	129 9		Y	-0-					99
						111 1								
						191 9								
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439														
11	8070 X	996	-0-	-7074	-0-	32 1	819 2	Y	132	127	1			88
12	7533 X	2017	-0-	-5516	-0-	145 9	1762 2	Y	191	188	1			91
01	5859 X	1157	-0-	-4702	-0-	45 1	995 2	Y	113	95	1			109
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	210 9	3149 2	Y	207	200	1			116
03	DLQ G-10	5750	-0-	5750	5750	38 1	5413 2	Y	188	274	1			30
04	DLQ G-10	6531	-0-	6531	12281	124 9	6182 2	Y	188	204	1			14
						59 1								
						228 9								
						130 1								
						207 9								
						142 1								
						207 9								
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464														
11	1470 N	84	-0-	-1386	-0-	35 1	23 2	Y	24	29	1			7
12	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	26 9	1428 2	Y	46	45	1			8
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	36 1	1495 2	Y	53	48	1			13
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	51 9	1667 2	Y	50	52	1			11
03	DLQ G-10	1911	-0-	1911	1911	57 1	1754 2	Y	96	85	1			22
04	DLQ G-10	1935	-0-	1935	3846	58 9	1824 2	Y	63	73	1			12
						55 9								
						51 1								
						106 9								
						42 1								
						69 9								

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.// 824758															
CULLEN-HASTEDT				WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10431 - 10439							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	8400 X	3091	-0-	-5309	-0-			131	1	2897	2	N	57					98	
12	8618 X	5529	-0-	-3089	-0-			63	9										
01	8370 X	3329	-0-	-5041	-0-			133	1	5245	2	N	137	185	1			50	
02	7830 X	6545	-0-	-1285	-0-			151	9										
03	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-			119	1	3118	2	N	84					134	
*04	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-			92	9										
								119	1	6258	2	N	153	181	1			106	
								168	9										
								162	1	6776	2	N	133	179	1			60	
								146	9										
								158	1	6889	2	N	130	118	1			72	
								143	9										
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405							
11	30060 X	11217	-0-	-18843	-0-			75	1	10701	2	Y	401	341	1			79	
12	30256 X	23331	-0-	-6925	-0-			441	9										
01	30256 X	16560	-0-	-13696	-0-			92	1	22445	2	Y	722	686	1			115	
02	28645 X	28645	-0-	-0-	-0-			794	9										
03	DLQ G-10	29276	-0-	29276	29276			83	1	15946	2	Y	483	528	1			70	
04	DLQ G-10	23929	-0-	23929	53205			531	9										
								93	1	27658	2	Y	813	774	1			109	
								894	9										
								105	1	28252	2	Y	835	827	1			117	
								919	9										
								95	1	23132	2	Y	638	702	1			53	
								702	9										
SYDRI OPERATING, LLC				833597		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956				TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530							
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 101-L															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003				TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382							
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-			4	1	22	2	Y	-0-					-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-			3	1	43	2	Y	-0-					-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-			3	1	37	2	Y	-0-					-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-			2	1	39	2	Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	52	-0-	52	52			3	1	49	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	47	-0-	47	99			2	1	45	2	Y	-0-					-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991				TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 198

COLUMBUS (CONSOLIDATED) SYDRI OPERATING, LLC COLUMBUS FIELD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1014	19837 005 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
						RRCID -> 162283	COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL	DEPTH	8950	PERF.	7060	-	8325		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1101		RRCID -> 162908	COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8068	-	8089		
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	46	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	95	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1705		RRCID -> 164037	COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL	DEPTH	10286	PERF.	8040	-	8070		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1004		RRCID -> 166959	COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL	DEPTH	10510	PERF.	7832	-	7840		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1605		RRCID -> 169484	COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	8728	-	8735		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	99	2	Y	56	47	1			9
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	62	9			Y						
03	DLQ G-10	499	-0-	499	-0-	499	295	1	19	9	Y	-0-	9	1			-0-
04	DLQ G-10	488	-0-	488	-0-	987	480	1	29	9	Y	17	11	1			6

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1009		RRCID -> 169593	COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	6712	-	6764		
11	3000 N	4908	-0-	1908	1908	746	1	4095	2	Y	61	8	1				53
12	3100 N	28890	-0-	25790	27698	67	9	1902	1	26639	2	Y	317	284	1		86
01	3100 N	17811	-0-	14711	42409	349	9	1518	1	15981	2	Y	284	311	1		59
02	73095 X	30686	-0-	-42409	-0-	312	9	1699	1	28330	2	Y	597	473	1		183
03	DLQ G-10	32686	-0-	32686	32686	657	9	1726	1	30331	2	Y	572	584	1		171
04	DLQ G-10	28218	-0-	28218	60904	629	9	1459	1	26232	2	Y	479	566	1		84

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1703	RRCID -> 170584		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH		9814	PERF. 8297 - 8312
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1011	RRCID -> 170788		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		10473 PERF. 7752 - 7760
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		505	RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH		9729 PERF. 8004 - 8040	
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	50	-0-	50	98	2	1	48	2	Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		504	RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH		9767 PERF. 7780 - 7790	
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1015	RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		10424 PERF. 7795 - 8050
11	510	N	127	-0-	-383	-0-	19	1	108	2	Y	-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	Y	-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	56	1	617	2	Y	-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	758	-0-	758	758	38	1	720	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	677	-0-	677	1435	33	1	644	2	Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		502	RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH		10289 PERF. 8152 - 8160	
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1		Y	-0-	-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	3	1	49	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	50	-0-	50	102	2	1	48	2	Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1104	RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 2372 - 2504	
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)			//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597												
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7716 - 7725				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 7273 - 7757				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	1			Y	-0-			-0-
02	2622 X		2572	-0-	-50	-0-	136	1	2436	2	Y	-0-			-0-
03	61 N		61	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*04	248 N		248	-0-	-0-	-0-	153	1	95	2	Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 - 7378				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 9434 - 9644				
11	480 N		-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
12	434 N		-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
01	310 N		-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	42 N		42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	1			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		39	-0-	39	61	15	1	9	2	Y	14	12	1	2
							15	9							
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 7782 - 8066				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)													CAPACITY				CNTY: COLORADO															
SYDRI OPERATING, LLC																																
COLUMBUS FIELD UNIT																																
WELL #: 1709													RRCID -> 179154				COMPL. DATE 06/23/2000				TOTAL DEPTH 16432				PERF. 9270 - 9275							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														

COLUMBUS FIELD UNIT													WELL #: 506				RRCID -> 179446				COMPL. DATE 08/03/2004				TOTAL DEPTH 10501				PERF. 8310 - 8316			
11	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	997	1	3968	2	Y	15	17	1					7														
						17	9																									
12	4495 X	1113	-0-	-3382	-0-	386	1	709	2	Y	16	16	1					7														
						18	9																									
01	4402 X	354	-0-	-4048	-0-	244	1	81	2	Y	26	21	1					12														
						29	9																									
02	4814 X	2986	-0-	-1828	-0-	376	1	2585	2	Y	23	24	1					11														
						25	9																									
03	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1062	298	1	736	2	Y	25	24	1					12														
						28	9																									
04	DLQ G-10	500	-0-	500	1562	277	1	199	2	Y	22	26	1					8														
						24	9																									

COLUMBUS FIELD UNIT													WELL #: 508				RRCID -> 207033				COMPL. DATE 04/02/2008				TOTAL DEPTH 10350				PERF. 8019 - 8036			
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	75	1	31	2	Y	388	481	1					184														
						427	9																									
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	108	1	165	2	Y	455	488	1					151														
						501	9																									
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	94	1	124	2	Y	335	323	1					163														
						369	9																									
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	75	1	110	2	Y	289	315	1					137														
						318	9																									
03	DLQ G-10	555	-0-	555	555	84	1	121	2	Y	318	308	1					147														
						350	9																									
04	DLQ G-10	442	-0-	442	997	75	1	103	2	Y	240	296	1					91														
						264	9																									

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)													ONE WELL				CNTY: COLORADO															
RIDGE LING WELL SALVAGE																																
KEARNEY, C. W.																																
WELL #: 1													RRCID -> 146799				COMPL. DATE 11/00/1982				TOTAL DEPTH 11010				PERF. N/A							
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-														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														

CONROE													CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY															
DENBURY ONSHORE, LLC																																
CONROE FIELD UNIT																																
WELL #: 3308													RRCID -> 005900				COMPL. DATE 05/12/1998				TOTAL DEPTH 5139				PERF. 4870 - 4924							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-														

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4760 - 4770				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

KROHN, P. G.		WELL #:		2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4828 - 4835				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4847 - 4892				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104		RRCID -> 065268		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 5109		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025		RRCID -> 065895		COMPL. DATE 03/27/1976		TOTAL DEPTH 5129		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID -> 068476	COMPL. DATE 07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A					
M	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID -> 070465	COMPL. DATE 04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID -> 079677	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID -> 088984	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID -> 143082	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID -> 158064	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634	-	4640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID -> 159118	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777	-	4797
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID -> 159471	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880	-	4885
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID -> 159511	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746	-	4798
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID -> 164257	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656	-	4668
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID -> 164259	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595	-	4654
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	86	-0-	86	86	20 1 1 4	65 2	Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL	DEPTH	5100	PERF.	4572	-	4634
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	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL	DEPTH	5106	PERF.	4671	-	4679
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL	DEPTH	5085	PERF.	4592	-	4652
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL	DEPTH	5120	PERF.	4866	-	4874
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	4815	-	4826
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL	DEPTH	5125	PERF.	4832	-	4836
11	1260 N	991	-0-	-269	-0-	188	1	791	2	Y	-0-				-0-
						12	4								
12	1116 N	954	-0-	-162	-0-	192	1	752	2	Y	-0-				-0-
						10	4								
01	1054 N	778	-0-	-276	-0-	766	2	12	4	Y	-0-				-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	183	1	765	2	Y	-0-				-0-
						12	4								
03	DLQ G-10	1137	-0-	1137	1137	201	1	922	2	Y	-0-				-0-
						14	4								
04	DLQ G-10	864	-0-	864	2001	206	1	652	2	Y	-0-				-0-
						6	4								

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 3613		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
				RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4695 - 4701							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	9030 X	5433	-0-	-0-	-3597	-0-	1030 66	1 4	4337	2	Y	-0-			-0-
12	6727 X	5227	-0-	-0-	-1500	-0-	1054 57	1 4	4116	2	Y	-0-			-0-
01	6727 X	4263	-0-	-0-	-2464	-0-	4199	2	64	4	Y	-0-			-0-
02	5452 X	5260	-0-	-0-	-192	-0-	1000 65	1 4	4195	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6228	-0-	-0-	6228	6228	1100 74	1 4	5054	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5299	-0-	-0-	5299	11527	1263 36	1 4	4000	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 219		RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4944 - 4952					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3713		RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4656 - 4708					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 415		RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3816		RRCID -> 165358		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4904 - 4916					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID -> 165436	COMPL. DATE 10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832	-	4842
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID -> 165438	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724	-	4732
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705		Y	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID -> 165753	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711	-	4790
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID -> 165780	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686	-	4692
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID -> 165782	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692	-	4738
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID -> 165783	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672	-	4684
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT			//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 1010			ASSOCIATED RRCID -> 165784			CAPACITY COMPL. DATE 10/27/1997			TOTAL DEPTH 5110			PERF. 4858 - 4870			CNTY: MONTGOMERY			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

CONROE FIELD UNIT						WELL #: 3622			RRCID -> 165789			COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 5200			PERF. 4738 - 4751			
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

CONROE FIELD UNIT						WELL #: 3604			RRCID -> 165935			COMPL. DATE 10/19/1999			TOTAL DEPTH 5300			PERF. 4880 - 4885			
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

CONROE FIELD UNIT						WELL #: 2307			RRCID -> 166160			COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 5200			PERF. 4684 - 4740			
11	2610	X	1874	-0-	-736	-0-	355	1	1496	2	Y	-0-								-0-	
							23	4													
12	2697	X	1803	-0-	-894	-0-	363	1	1420	2	Y	-0-								-0-	
							20	4													
01	2325	X	1471	-0-	-854	-0-	1449	2	22	4	Y	-0-								-0-	
02	2001	X	1815	-0-	-186	-0-	345	1	1448	2	Y	-0-								-0-	
							22	4													
03	DLQ	G-10	2149	-0-	2149	2149	379	1	1744	2	Y	-0-								-0-	
							26	4													
04	DLQ	G-10	1772	-0-	1772	3921	422	1	1338	2	Y	-0-								-0-	
							12	4													

CONROE FIELD UNIT						WELL #: 111			RRCID -> 166286			COMPL. DATE 06/19/1998			TOTAL DEPTH 5166			PERF. 4756 - 4958			
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2106		ASSOCIATED RRCID -> 166344		CAPACITY COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4720 - 4772		CNTY: MONTGOMERY				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1702		RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH		5195 PERF. 4796 - 4808				
11	3120 X	1901	-0-	-1219	-0-	360	1	1518	2	Y	-0-					-0-
						23	4									
12	3100 X	1908	-0-	-1192	-0-	385	1	1502	2	Y	-0-					-0-
						21	4									
01	2852 X	1556	-0-	-1296	-0-	1533	2	23	4	Y	-0-					-0-
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	494	1	2072	2	Y	-0-					-0-
						32	4									
03	DLQ G-10	3285	-0-	3285	3285	580	1	2666	2	Y	-0-					-0-
						39	4									
04	DLQ G-10	2593	-0-	2593	5878	618	1	1957	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH		5141 PERF. 4752 - 4798				
11	3870 X	2811	-0-	-1059	-0-	533	1	2244	2	Y	-0-					-0-
						34	4									
12	3999 X	2705	-0-	-1294	-0-	545	1	2130	2	Y	-0-					-0-
						30	4									
01	3720 X	2206	-0-	-1514	-0-	2173	2	33	4	Y	-0-					-0-
02	2987 X	2722	-0-	-265	-0-	518	1	2170	2	Y	-0-					-0-
						34	4									
03	DLQ G-10	3223	-0-	3223	3223	569	1	2616	2	Y	-0-					-0-
						38	4									
04	DLQ G-10	2613	-0-	2613	5836	623	1	1972	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH		5131 PERF. 4726 - 4774				
11	2940 X	2255	-0-	-685	-0-	427	1	1800	2	Y	-0-					-0-
						28	4									
12	2976 X	2169	-0-	-807	-0-	437	1	1708	2	Y	-0-					-0-
						24	4									
01	2759 X	1769	-0-	-990	-0-	1742	2	27	4	Y	-0-					-0-
02	2407 X	2183	-0-	-224	-0-	415	1	1741	2	Y	-0-					-0-
						27	4									
03	DLQ G-10	2585	-0-	2585	2585	457	1	2097	2	Y	-0-					-0-
						31	4									
04	DLQ G-10	2199	-0-	2199	4784	524	1	1660	2	Y	-0-					-0-
						15	4									

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID -> 167255	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 5086	- 5106
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID -> 167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808	- 4858
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID -> 167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796	- 4804
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID -> 167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4698	- 4736
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID -> 167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722	- 4820
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-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID -> 167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738	- 4770
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID -> 167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722	- 4734
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID -> 167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798	- 4844
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID -> 167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928	- 4933
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID -> 168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813	- 4824
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID -> 168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844	- 4860
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID -> 168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890	- 4896
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID -> 168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612	- 4662
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2209		ASSOCIATED RRCID -> 168337		CAPACITY COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4638 - 4690		CNTY: MONTGOMERY				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2970 X	2105	-0-	-865	-0-	399	1 26 4	1680	2	Y	-0-					-0-
12	3007 X	2025	-0-	-982	-0-	408	1 22 4	1595	2	Y	-0-					-0-
01	2790 X	1652	-0-	-1138	-0-	1627	2 25 4	25	4	Y	-0-					-0-
02	2233 X	2038	-0-	-195	-0-	388	1 25 4	1625	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2413	-0-	2413	2413	426	1 29 4	1958	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1876	-0-	1876	4289	447	1 13 4	1416	2	Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 408		RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 5153		PERF. 5036 - 5040				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3908		RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4683 - 4727				
11	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	656	1 42 4	2765	2	Y	-0-					-0-
12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	672	1 36 4	2624	2	Y	-0-					-0-
01	2666 X	2135	-0-	-531	-0-	2103	2 36 4	32	4	Y	-0-					-0-
02	2494 X	2341	-0-	-153	-0-	445	1 29 4	1867	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2771	-0-	2771	2771	489	1 33 4	2249	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2358	-0-	2358	5129	562	1 16 4	1780	2	Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3614		RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4819 - 4854				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2115		RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4968 - 4974				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3311		RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4817 - 4828				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	-	4856
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702	-	4760
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791	-	4837
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803	-	4857
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID -> 169715	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775	-	4784
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID -> 170102	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806	-	4815
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID -> 170103	COMPL. DATE 07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777	-	4821
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 215343 WELL #: 3616		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
						RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH		5114 PERF. 4646 - 4702				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	599	-0-	-661	-0-	114 7	1 4	478	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	119 6	1 4	463	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	480	-0-	-109	-0-	473 7	2 4	7	4	Y	-0-					-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	113 1	1 4	472	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	701	-0-	701	701	124 7	1 4	569	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	596	-0-	596	1297	142 8	1 4	450	2	Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1306		RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		5148 PERF. 4836 - 4846				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3619		RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4738 - 4743				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 110		RRCID -> 170783		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH		5219 PERF. 4954 - 4976				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3203		RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH		5121 PERF. 4716 - 4774				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// WELL #:		20211 001 215343 2077	ASSOCIATED RRCID -> 170786		CAPACITY COMPL. DATE 10/12/1998				CNTY: MONTGOMERY TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 N	489	-0-	-0-	-81	-0-			93 1 6 4	390	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	470	-0-	-0-	-26	-0-			95 1 5 4	370	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	323	-0-	-0-	-173	-0-			318 2	5	4	Y	-0-			-0-
02	464 N	368	-0-	-0-	-96	-0-			70 1	293	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	436	-0-	-0-	436	436			5 4 77 1	354	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	371	-0-	-0-	371	807			5 4 88 1 3 4	280	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998				TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910			
11	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	207	-0-	-0-	207	207			49 1 1 4	157	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		802	RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998				TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3910	RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998				TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		2114	RRCID -> 172148		COMPL. DATE 12/15/1998				TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3621	RRCID -> 172149		COMPL. DATE 02/09/2000				TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 4846			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID -> 172520	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690	-	4738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID -> 172564	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788	-	4796				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID -> 172695	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978	-	4988				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886	-	4900				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652	-	4708				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976	-	4992				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID -> 176320	COMPL. DATE 09/29/2016	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622	-	5678				
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT			//CONT.// //CONT.//	20211 001 215343 WELL #: 3620	ASSOCIATED RRCID -> 177132	CAPACITY COMPL. DATE 02/14/2000				TOTAL DEPTH	CNTY: MONTGOMERY 5115 PERF. 4874 - 4884						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:	216	RRCID -> 177196	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3207	RRCID -> 178259	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:	516	RRCID -> 178260	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:	2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:	1637	RRCID -> 276469	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076 - 5083							
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						Y	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-			97 1	409 2	Y	-0-						-0-
								6 4									
03	DLQ G-10	732	-0-	732	732			129 1	594 2	Y	-0-						-0-
								9 4									
04	DLQ G-10	733	-0-	733	1465			175 1	553 2	Y	-0-						-0-
								5 4									

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID -> 276470		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH		5092 PERF. 4794 - 4849	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM BALANCE
11	1050 N	923	-0-	-127	-0-	175 1	737 2	Y	-0-			-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	11 4	700 2	Y	-0-			-0-
01	992 N	725	-0-	-267	-0-	179 1	11 4	Y	-0-			-0-
02	899 N	894	-0-	-5	-0-	10 4	713 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1059	-0-	1059	1059	714 2	859 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	900	-0-	900	1959	170 1	679 2	Y	-0-			-0-
						11 4						
						187 1						
						13 4						
						215 1						
						6 4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 279618		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH		5157 PERF. 4914 - 4942	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID -> 281167		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH		5231 PERF. 4830 - 4856	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263										
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 165771		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
11	DLQ G-10	13	-0-	13	36	13 4		Y	-0-			-0-
12	50 N	14	-0-	-36	-0-	14 4		Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			-0-
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 4		Y	-0-			-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 4		Y	-0-			-0-
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 4		Y	-0-			-0-
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 165774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
11	DLQ G-10	12	-0-	12	31	12 4		Y	-0-			-0-
12	43 N	12	-0-	-31	-0-	12 4		Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 4		Y	-0-			-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 4		Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 4		Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 4		Y	-0-			-0-
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 270422		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 3086 - 3118	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY #32 UNIT			20211 085 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
			WELL #:	32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 -	3028		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, H. N.					WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 -	3750
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.					WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482 -	3572
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MADELEY AA & DA					WELL #:	111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578 -	3588
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RHODES, W. S.					WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 3475 -	3479
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.					WELL #:	9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 2755 -	2759
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERRY HEIRS					WELL #:	1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 2977 -	2980
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263								
DUNN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	201554	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	5164	PERF. 3348 - 3352
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-	-0-	
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 4		N	-0-	-0-	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 4		N	-0-	-0-	
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-	-0-	
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 4		N	-0-	-0-	
04		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 4		N	-0-	-0-	
DUNN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3252 - 3262
11		0 K	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
12		0 K	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
01		0 K	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
02		0 K	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
03		0 K	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
04		0 K	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
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
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
MADELEY, AA & DA				WELL #:	32	RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 1534 - 1568
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	
MADELEY, AA & DA				WELL #:	108P	RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1451 - 1457
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
MADELEY, AA & DA				WELL #:	104P	RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1203 - 1490
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	913 - 1025
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1430 - 1751
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978 - 992
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1816 - 1904
11	5250	X	4102	-0-	-1148	-0-	778 1	3274 2	Y	-0-		-0-
							50 4					
12	5425	X	3946	-0-	-1479	-0-	795 1	3108 2	Y	-0-		-0-
							43 4					
01	5425	X	3219	-0-	-2206	-0-	3170 2	49 4	Y	-0-		-0-
02	4379	X	3972	-0-	-407	-0-	755 1	3168 2	Y	-0-		-0-
							49 4					
03	DLQ	G-10	4702	-0-	4702	4702	830 1	3816 2	Y	-0-		-0-
							56 4					
04	DLQ	G-10	3966	-0-	3966	8668	946 1	2993 2	Y	-0-		-0-
							27 4					

MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC AMERICAN NAT'L BANK			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20211 087 215343 2	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
					RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	1386 -	1398		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SULLIVAN, E. B. STATE																
					WELL #:	1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL	DEPTH	5154	PERF.	978 -	1518
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
MOODY, E.																
					WELL #:	34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	1213 -	1218
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.																
					WELL #:	4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL	DEPTH	5139	PERF.	2912 -	2915
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LEWIS, J. W. 'A'																
					WELL #:	39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	905 -	911
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.																
					WELL #:	8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	926 -	934
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MOODY, E.																
					WELL #:	32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL	DEPTH	4083	PERF.	524 -	679
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)			//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343		RRCID -> 214533			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 5117		PERF. 1268 - 1272		
MOODY, E.			WELL #:		7												
M 0	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
LEWIS, J. W. "A"			WELL #:		36		RRCID -> 229101			COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 5160		PERF. 555 - 559		
11	240 N	-0-	-0-		-240	-0-						Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
DOBBINS, C. L.			WELL #:		13		RRCID -> 288612			COMPL. DATE 01/26/2020			TOTAL DEPTH 5080		PERF. 2798 - 2812		
02	14B2 EXT	4475	-0-		4475	4475		850 1 55 4	3570 2			N	-0-			-0-	
03	0 W	856	-0-		856	5331		151 1 10 4	695 2			N	-0-			-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-		-0-	5331						N	NO RPT			-0-	
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263														
HOOPER, FANNIE			WELL #:		1		RRCID -> 182313			COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 5145		PERF. 4875 - 4883		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HOOPER, FANNIE			WELL #:		4		RRCID -> 184390			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 5136		PERF. 4776 - 4786		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HOOPER, FANNIE "A"			WELL #:		4		RRCID -> 194086			COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1704 - 1720		
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-	
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
DUNN -A-			WELL #:		1A		RRCID -> 195314			COMPL. DATE 06/03/2003			TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1443 - 1447		
11	9 N	5	-0-		-4	-0-		5 4				N	-0-			-0-	
12	6 N	6	-0-		-0-	-0-		6 4				N	-0-			-0-	
01	6 N	6	-0-		-0-	-0-		6 4				N	-0-			-0-	
02	8 N	8	-0-		-0-	-0-		8 4				N	-0-			-0-	
03	8 N	8	-0-		-0-	-0-		8 4				N	-0-			-0-	
*04	8 N	8	-0-		-0-	-0-		8 4				N	-0-			-0-	

CONROE (CONS. U)				//CONT.//	20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				//CONT.//	914263								
HOOPER, FANNIE				WELL #:	2	RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 1744 - 1776	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUNN "B"				WELL #:	5	RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3483		PERF. 1186 - 1190	
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4		N	-0-		-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	4		N	-0-		-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-		-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-		-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-		-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-		-0-

DUNN "A"				WELL #:	5	RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 1822		PERF. 1724 - 1728	
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	4		N	-0-		78
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	4		N	-0-		78
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4		N	-0-		78
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-		78
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-		78
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-		78

DUNN "B"				WELL #:	7	RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1582		PERF. 1380 - 1384	
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-		-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4		N	-0-		-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-		-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-		-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	4		N	-0-		-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	4		N	-0-		-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)					20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169								
KEYSTONE				WELL #:	1	RRCID -> 265250		COMPL. DATE 10/20/2016		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9560 - 9586	
11	18090	X	12737	-0-	-5353	-0-	297	1	12350	2	N	82	134
							90	9					
12	16988	X	11688	-0-	-5300	-0-	310	1	11303	2	N	68	200
							75	9					
01	16027	X	11067	-0-	-4960	-0-	310	1	10690	2	N	61	75
							67	9					
02	14210	X	10888	-0-	-3322	-0-	290	1	10532	2	N	60	135
							66	9					
03	14105	X	10853	-0-	-3252	-0-	310	1	10467	2	N	69	30
							76	9					
04	12750	X	8736	-0-	-4014	-0-	300	1	8371	2	N	59	89
							65	9					

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//		20211 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC						215343												
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:		43		RRCID -> 111707		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9596 - 9662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6270 X	5087	-0-	-0-	-1183	-0-		964 1	62 4	4061 2	Y	-0-						-0-
12	6479 X	5790	-0-	-0-	-689	-0-		1167 1	63 4	4560 2	Y	-0-						-0-
01	6479 X	3141	-0-	-0-	-3338	-0-		3094 2	47 4	Y	-0-							-0-
02	5510 X	3366	-0-	-0-	-2144	-0-		640 1	41 4	2685 2	Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	5184	-0-	-0-	5184	5184		915 1	62 4	4207 2	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	4009	-0-	-0-	4009	9193		956 1	27 4	3026 2	Y	-0-						-0-

MOORE, H. N.				WELL #:		66		RRCID -> 118245		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 9439 - 9472				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:		46		RRCID -> 190753		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10020 - 10632				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #:		47		RRCID -> 193632		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13750		PERF.10045 - 11800				
11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	-0-		676 1	43 4	2846 2	Y	-0-						-0-
12	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	-0-		773 1	42 4	3019 2	Y	-0-						-0-
01	3286 X	3006	-0-	-0-	-280	-0-		2961 2	45 4	Y	-0-							-0-
02	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-		791 1	51 4	3316 2	Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	4563	-0-	-0-	4563	4563		806 1	54 4	3703 2	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	4512	-0-	-0-	4512	9075		1076 1	31 4	3405 2	Y	-0-						-0-

MOORE, H. N.				WELL #:		68		RRCID -> 197585		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12038 - 12602				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)												CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC															
KEYSTONE MILLS CO.															
WELL #: 45															
RRCID -> 203245															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 13194															
PERF.10503 - 10872															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	62	1	261	2	Y	-0-				-0-
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	403	1	1573	2	Y	-0-				-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1309	2	20	4	Y	-0-				-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	208	1	871	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	524	-0-	524	524	13	4	425	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	128	-0-	128	652	93	1	97	2	Y	-0-				-0-
						6	4								
						30	1								
						1	4								
MOORE, H. N.															
WELL #: 67															
RRCID -> 203608															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 15269															
PERF.11858 - 11874															
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
MAGNUM PRODUCING, LP															
KEYSTONE MILLS															
WELL #: 3W															
RRCID -> 206045															
COMPL. DATE 06/02/2004															
TOTAL DEPTH 12859															
PERF.10056 - 10709															
11	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	390	1	8533	2	N	29				169
12	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	32	9	8224	2	N	40	174	1		35
01	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	403	1	8053	2	N	30				65
02	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	44	9	6882	2	N	30				95
*03	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	33	9	7509	2	N	29				124
04	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-	377	1			N	NO RPT				124
						33	9								
						403	1								
						32	9								
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP															
KEYSTONE MILLS CO.															
WELL #: 2 W															
RRCID -> 075213															
COMPL. DATE 01/07/1977															
TOTAL DEPTH 9870															
PERF. 9632 - 9644															
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CONROE, NORTH (9,250)															
F.I.G. ENERGY, LLC															
HUTCHINS-SEALY															
WELL #: 1B															
RRCID -> 178320															
COMPL. DATE 07/24/2000															
TOTAL DEPTH 11340															
PERF. 9562 - 9770															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KOLANDER										WELL #: 1	RRCID -> 184334	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 14060	PERF.13860 - 13931		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PAGGI GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 200276	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 15257	PERF.14148 - 14283		
11	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	63	1	22	2	N	112	228	1			71
						1378	3	123	9							
12	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	84	1	32	2	N	136	44	1			163
						1439	3	150	9							
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	63	1	31	2	N	74	15	1			222
						545	3	81	9							
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	495	1	111	2	N	110	183	1			149
						810	3	121	9							
03	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	524	1	32	2	N	166	206	1			109
						822	3	183	9							
*04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	493	1	43	2	N	123					232
						700	3	135	9							

PAGGI GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 206205	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 14591	PERF.13858 - 13860		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)			//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
WALTER CO.			WELL #:		1	RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL	DEPTH	15577	PERF.15102 - 15206				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7140 X	7123	-0-	-17	-0-	155 1	100 2	N	651	565 1						211
							6152 3	716 9									
12		7347 X	6553	-0-	-794	-0-	144 1	125 2	N	608	606 1		6 6				207
							5615 3	669 9									
01		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	160 1	347 2	N	739	740 1						206
							6015 3	813 9									
02		7453 X	6106	-0-	-1347	-0-	142 1	629 2	N	668	805 1						69
							4600 3	735 9									
03		7967 X	6934	-0-	-1033	-0-	59 1	227 2	N	668	549 1						188
							5913 3	735 9									
04		7110 X	6646	-0-	-464	-0-	58 1	336 2	N	639	736 1						91
							5549 3	703 9									

KOLANDER			WELL #:		2	RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL	DEPTH	14166	PERF.14083 - 14164				
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-
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-

WALTER CO.			WELL #:		2	RRCID -> 271201		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL	DEPTH	15248	PERF.14792 - 14806				
11	3150	X	876	-0-	-2274	-0-	17 1	11 2	N	165	176 1						265
							666 3	182 9									
12	3255	X	723	-0-	-2532	-0-	14 1	12 2	N	149	230 1		9 6				175
							533 3	164 9									
01	2294	X	546	-0-	-1748	-0-	11 1	23 2	N	106							281
							395 3	117 9									
02	1856	X	506	-0-	-1350	-0-	10 1	43 2	N	127	187 1						221
							313 3	140 9									
03	1612	X	537	-0-	-1075	-0-	4 1	14 2	N	150	188 1						183
							354 3	165 9									
04	870	X	296	-0-	-574	-0-	2 1	10 2	N	105							288
							168 3	116 9									

WAGNER OIL COMPANY			891175			RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL	DEPTH	14558	PERF.14380 - 14395				
MANESS GU			WELL #:		1												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WALL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL	DEPTH	14325	PERF.14062 - 14082				
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	281 1	102 3	N	25							59
							28 9										
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	279 1	58 3	N	25							84
							28 9										
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	317 1	118 3	N	25							109
							28 9										
02	377	N	373	-0-	-4	-0-	274 1	73 3	N	24							133
							26 9										
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	265 1	30 3	N	25							158
							28 9										
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	251 1	18 3	N	28							186
							31 9										

CONSTITUTION (WESTBURY)				//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//		891175										
MANESS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.13976	- 13986	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			186	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			192	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			201	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			204	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			207	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			212	
MANESS GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL	DEPTH	14172	PERF.14090	- 14100	
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	1388	1	1642	3	N	846	742	1	415	
							931	9								
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	1443	1	1296	3	N	861	928	1	348	
							947	9								
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	1438	1	1195	3	N	838	737	1	449	
							922	9								
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	1393	1	1172	3	N	765	745	1	469	
							842	9								
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	1527	1	1293	3	N	835	1091	1	213	
							919	9								
*04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	1467	1	1128	3	N	812	720	1	305	
							893	9								
WALL UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL	DEPTH	14145	PERF.14182	- 14190	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MANESS GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL	DEPTH	14225	PERF.14010	- 14488	
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	280	1	102	3	N	4			79	
							4	9								
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	295	1	89	3	N	-0-			79	
01	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	1			N	-0-			79	
02	377	N	4	-0-	-373	-0-	4	1			N	-0-			79	
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			79	
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			79	
MANESS GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL	DEPTH	14143	PERF.14052	- 14058	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			65	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65	

CONSTITUTION (YEGUA)				20254 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HARDER SWD				WELL #:	1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL	DEPTH	16961	PERF. 4440 - 4470			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HARDER BROUSSARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL	DEPTH	15539	PERF.12374 - 12538			
11		18060 X	689	-0-	-17371	-0-	16 1	10 2		N	25				158	
							635 3	28 9								
12		18662 X	280	-0-	-18382	-0-	7 1	6 2		N	4	109 1			53	
							263 3	4 9								
01		1829 X	195	-0-	-1634	-0-	4 1	9 2		N	19				72	
							161 3	21 9								
02		667 X	89	-0-	-578	-0-	2 1	9 2		N	10				82	
							67 3	11 9								
03		713 X	97	-0-	-616	-0-	1 1	3 2		N	13				95	
							79 3	14 9								
04		690 X	80	-0-	-610	-0-	1 1	4 2		N	10				105	
							64 3	11 9								
HARDER BROUSSARD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	15507	PERF.12592 - 12680			
11		11010 X	1344	-0-	-9666	-0-	28 1	18 2		N	156	173 1			201	
							1126 3	172 9								
12		11377 X	98	-0-	-11279	-0-	3 1	2 2		N	1	54 1			148	
							92 3	1 9								
01		11377 X	66	-0-	-11311	-0-	2 1	4 2		N	-0-				148	
							60 3									
02		10643 X	71	-0-	-10572	-0-	2 1	6 2		N	15				163	
							46 3	17 9								
03		11377 X	161	-0-	-11216	-0-	1 1	3 2		N	82				245	
							67 3	90 9								
04		11010 X	15	-0-	-10995	-0-	1 2	12 3		N	2				247	
							2 9									
PLACID OPERATING, LLC				667861												
DU JAY, JOYCE				WELL #:	1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL	DEPTH	13506	PERF.13056 - 13176			
11		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	791 1	3132 2		N	586	521 1			287	
							645 9									
12		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	223 1	2684 2		N	707	725 1			269	
							741 4	778 9								
01		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	961 1	2784 2		N	676	711 1			234	
							189 4	744 9								
02		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	941 1	2661 2		N	4157	661 1			3730	
							78 4	4573 9								
*03		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	1216 1	3013 2		N	4542	707 1			7565	
							4996 9									
04		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-				N	NO RPT				7565	
VESTIGE ENERGY, LLC				884807												
EPPIE				WELL #:	1	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.15159 - 15170			
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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105	

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				20255 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
TURNER-BOGAN				WELL #:	1ST	RRCID -> 233770	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL	DEPTH 14762	PERF.15025 - 15037				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	300 1	8968 2	Y	1183	1100 1				394
12	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	1301 9	9110 2	Y	858	742 1	1 8			509
01	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	310 1	8030 2	Y	891	950 1	1 8			449
02	8120 X	7973	-0-	-147	-0-	944 9	6857 2	Y	751	559 1				641
03	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	310 1	7642 2	Y	885	1078 1				448
*04	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	974 9	7840 2	Y	905	905 1				448
						300 1								
						996 9								

TURNER-BOGAN				WELL #:	2	RRCID -> 262085	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL	DEPTH 15463	PERF.14896 - 15038				
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HEIGHTS, AMELIA				WELL #:	1	RRCID -> 275342	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL	DEPTH 13589	PERF.13172 - 13516				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020 - P/A 01/23/20														

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
TAYLOR UNIT				WELL #:	001	RRCID -> 283787	COMPL. DATE 09/27/2017	TOTAL	DEPTH 13900	PERF.13568 - 13621				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BARTLETT				WELL #:	1	RRCID -> 254827	COMPL. DATE 07/03/2010	TOTAL	DEPTH 14840	PERF.14614 - 14632				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)													CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
DEAN														
WELL #: 1														
RRCID -> 257676														
COMPL. DATE 05/24/2010														
TOTAL DEPTH 16055														
PERF. 15679 - 15731														
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
11	3000 N	14420	-0-	11420	11420	580	1	204	2	N	903	823	1	173
12	3100 N	16473	-0-	13373	24793	12643	3	993	9	N	1392	1104	1	387
01	3100 N	8951	-0-	5851	30644	807	1	310	2	N	761	884	1	264
02	30644 X	-0-	-0-	-30644	-0-	13825	3	1531	9	N	1	113	1	152
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	800	1	399	2	N	-0-	127	1	25
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-	6915	3	837	9	N	-0-			25

COOLEY (MEEK SAND)													CNTY: FORT BEND	
FOSSIL OIL OPERATING, LLC														
HORELICA UNIT "A"														
WELL #: 1ST														
RRCID -> 176224														
COMPL. DATE 12/16/2010														
TOTAL DEPTH 12875														
PERF. 11470 - 11490														
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019 - P/A 01/28/19														

HORELICA UNIT "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 244805														
COMPL. DATE 05/08/2007														
TOTAL DEPTH 12944														
PERF. 8467 - 8473														
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2019 - P/A 11/05/2019														

HILCORP ENERGY COMPANY														
AYLOR "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 118957														
COMPL. DATE 10/26/1985														
TOTAL DEPTH 14281														
PERF. 13140 - 13560														
11	55770 X	54843	-0-	-927	-0-	3945	1	50198	3	Y	636	620	1	327
12	57412 X	55679	-0-	-1733	-0-	700	9	49830	3	Y	618	688	1	257
01	56513 X	52251	-0-	-4262	-0-	5169	1	47006	3	Y	485	521	1	221
02	53012 X	51237	-0-	-1775	-0-	680	9	45871	3	Y	597	610	1	208
03	56668 X	54934	-0-	-1734	-0-	4711	1	50718	3	Y	586	495	1	299
04	54840 X	50048	-0-	-4792	-0-	534	9	46313	3	Y	551	523	1	327
						4709	1							
						657	9							
						3571	1							
						645	9							
						3129	1							
						606	9							

SANDERS, L. J.														
WELL #: 1														
RRCID -> 123821														
COMPL. DATE 03/24/1987														
TOTAL DEPTH 14300														
PERF. 13144 - 13343														
11	270 X	131	-0-	-139	-0-	8	1	122	3	N	1	1	1	184
12	279 X	201	-0-	-78	-0-	1	9	181	3	N	2	1	1	185
01	163 X	163	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	1	1	1	185
02	284 X	284	-0-	-0-	-0-	2	9	255	3	N	2	2	1	185
03	186 X	160	-0-	-26	-0-	15	1	149	3	N	1	1	1	185
04	180 X	104	-0-	-76	-0-	1	9	97	3	N	1	1	1	185
						10	1							
						1	9							
						6	1							
						1	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY TOWNSITE													CNTY: FORT BEND			
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	435 74	1 9	5533	3	N	67	51	1			141
12	6045 X	3245	-0-	-2800	-0-	303 29	1 9	2913	3	N	26	29	1			138
01	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	635 83	1 9	6337	3	N	75	39	1			174
02	5829 X	5723	-0-	-106	-0-	525 80	1 9	5118	3	N	73	45	1			202
03	6231 X	5459	-0-	-772	-0-	357 44	1 9	5058	3	N	40	207	1			35
04	6840 X	5488	-0-	-1352	-0-	341 103	1 9	5044	3	N	94	43	1			86
GRIGAR													WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EL FERROCARRIL LTD.													WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518			
11	4740 X	4265	-0-	-475	-0-	302 134	1 9	3829	3	N	122	36	1			136
12	4898 X	4549	-0-	-349	-0-	416 116	1 9	4017	3	N	105	33	1			208
01	4898 X	4017	-0-	-881	-0-	356 89	1 9	3572	3	N	81	195	1			94
02	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	423 131	1 9	4130	3	N	119	34	1			179
03	4557 X	4049	-0-	-508	-0-	260 80	1 9	3709	3	N	73	29	1			223
04	4410 X	4380	-0-	-30	-0-	270 114	1 9	3996	3	N	104	207	1			120
DUSEK													WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190			
11	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	534 134	1 9	6795	3	Y	122	176	1			76
12	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	699 130	1 9	6746	3	Y	118	151	1			43
01	7967 X	7360	-0-	-607	-0-	663 86	1 9	6611	3	Y	78	46	1			75
02	7540 X	7187	-0-	-353	-0-	657 128	1 9	6402	3	Y	116	109	1			82
03	8060 X	6845	-0-	-1215	-0-	443 127	1 9	6275	3	Y	115	117	1			80
04	7470 X	6618	-0-	-852	-0-	409 145	1 9	6064	3	Y	132	52	1			160

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA														CNTY: FORT BEND	
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	13500 X	12357	-0-	-1143	-0-	885 1	11262 3	Y	191	108 1				156	
12	13950 X	12250	-0-	-1700	-0-	210 9	10909 3	Y	192	271 1				77	
01	14849 X	10049	-0-	-4800	-0-	1130 1	9012 3	Y	122	65 1				134	
02	13891 X	13731	-0-	-160	-0-	211 9	12243 3	Y	212	278 1				68	
03	18167 X	18167	-0-	-0-	-0-	903 1	16702 3	Y	264	277 1				55	
*04	16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	134 9	15394 3	Y	261	132 1				184	
						1255 1									
						233 9									
						1175 1									
						290 9									
						1039 1									
						287 9									
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399															
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-					-0-	
12	310 X	12	-0-	-298	-0-	1 1	11 3	Y	-0-					-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-					-0-	
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-					-0-	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	170 3	Y	1	1 1				-0-	
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 9	24 3	Y	-0-					-0-	
						2 1									
DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240															
11	9570 X	6834	-0-	-2736	-0-	493 1	6263 3	Y	71	114 1				22	
12	9703 X	4852	-0-	-4851	-0-	78 9	4325 3	Y	71	69 1				24	
01	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	449 1	12028 3	Y	156	104 1				76	
02	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	78 9	9818 3	Y	173	175 1				74	
03	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	1206 1	9652 3	Y	237	233 1				78	
*04	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	172 9	8980 3	Y	245	182 1				141	
						1006 1									
						190 9									
						680 1									
						261 9									
						606 1									
						270 9									
GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400															
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
COLONY WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

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	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	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					-0-	
GRIGAR				WELL #:	2	RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13243 - 13389										
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT					-0-	
COLONY				WELL #:	2	RRCID -> 166126		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14481		PERF.14078 - 14280										
11	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	368	1	4677	3	Y	92	107	1								74	
						101	9															
12	7068 X	3344	-0-	-3724	-0-	300	1	2894	3	Y	136	143	1								67	
						150	9															
01	7068 X	4081	-0-	-2987	-0-	358	1	3574	3	Y	135	153	1								49	
						149	9															
02	6612 X	6513	-0-	-99	-0-	594	1	5784	3	Y	123	87	1								85	
						135	9															
03	7037 X	3350	-0-	-3687	-0-	206	1	2929	3	Y	195	168	1								112	
						215	9															
*04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	331	1	4904	3	Y	72	88	1								96	
						79	9															
COLONY				WELL #:	3	RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13774 - 13948										
11	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	683	1	8684	3	Y	129	140	1								78	
						142	9															
12	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	852	1	8208	3	Y	176	180	1								74	
						194	9															
01	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	917	1	9151	3	Y	179	190	1								63	
						197	9															
02	10237 X	8190	-0-	-2047	-0-	748	1	7292	3	Y	136	109	1								90	
						150	9															
03	10943 X	7793	-0-	-3150	-0-	497	1	7052	3	Y	222	192	1								120	
						244	9															
04	9930 X	9198	-0-	-732	-0-	575	1	8509	3	Y	104	118	1								106	
						114	9															
EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	3	RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 14818		PERF.14260 - 14420										
11	5100 X	3563	-0-	-1537	-0-	256	1	3250	3	Y	52	216	1								71	
						57	9															
12	5270 X	1309	-0-	-3961	-0-	120	1	1146	3	Y	39	16	1								94	
						43	9															
01	11036 X	230	-0-	-10806	-0-	21	1	208	3	Y	1	4	1								91	
						1	9															
02	8468 X	-0-	-0-	-8468	-0-						Y	-0-	5	1							86	
03	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-						Y	-0-									86	
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-						Y	-0-									86	

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GRIGAR		WELL #:		3	RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13724 - 13884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALLIA		WELL #:		3	RRCID -> 175901		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12755 - 13276	
11	23719 X	23719	-0-	-0-	-0-	1704	1	21671 3	Y	313	324 1	168
						344	9					
12	24419 X	24419	-0-	-0-	-0-	2257	1	21777 3	Y	350	298 1	220
						385	9					
01	23757 X	23757	-0-	-0-	-0-	2131	1	21271 3	Y	323	397 1	146
						355	9					
02	22987 X	22987	-0-	-0-	-0-	2109	1	20524 3	Y	322	295 1	173
						354	9					
03	23266 X	23266	-0-	-0-	-0-	1515	1	21508 3	Y	221	280 1	114
						243	9					
*04	22980 X	22980	-0-	-0-	-0-	1424	1	21091 3	Y	423	396 1	141
						465	9					

DUSEK		WELL #:		4	RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.13011 - 13458	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	698	-0-	698	698	45	1	647 3	Y	5	3 1	2
						6	9					
04	14B2 EXT	718	-0-	718	1416	46	1	665 3	Y	6	5 1	3
						7	9					

COLONY		WELL #:		4	RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13414 - 13588	
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	31	1	394 3	Y	3	5 1	2
						3	9					
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	87	1	837 3	Y	7	6 1	3
						8	9					
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	77	1	754 3	Y	6	5 1	4
						7	9					
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	149	1	1433 3	Y	12	11 1	5
						13	9					
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	75	1	1046 3	Y	8	8 1	5
						9	9					
*04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	723 3	Y	6	7 1	4
						7	9					

DUSEK		WELL #:		5	RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13376 - 13548	
11	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	580	1	7366 3	Y	106	134 1	54
						117	9					
12	7378 X	6148	-0-	-1230	-0-	566	1	5451 3	Y	119	134 1	39
						131	9					
01	6355 X	6347	-0-	-8	-0-	564	1	5627 3	Y	142	39 1	142
						156	9					
02	7801 X	6323	-0-	-1478	-0-	570	1	5540 3	Y	194	172 1	164
						213	9					
03	8339 X	3549	-0-	-4790	-0-	229	1	3237 3	Y	75	132 1	107
						83	9					
04	8070 X	3034	-0-	-5036	-0-	188	1	2799 3	Y	43	26 1	124
						47	9					

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: FORT BEND														
//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166														
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	
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	84 1	1056 3	Y	11	16	1		3	
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	106 1	1018 3	Y	13	8	1		8	
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	121 1	1191 3	Y	9	8	1		9	
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	106 1	1026 3	Y	9	9	1		9	
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	72 1	1009 3	Y	8	8	1		9	
*04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	77 1	1151 3	Y	10	10	1		9	
KRISTYNIK														
WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039														
11	3330 X	3180	-0-	-150	-0-	227 1	2883 3	N	64	27	1		200	
12	3441 X	3172	-0-	-269	-0-	292 1	2813 3	N	61	200	1		61	
01	3627 X	3164	-0-	-463	-0-	281 1	2799 3	N	76	19	1		118	
02	3393 X	2015	-0-	-1378	-0-	186 1	1806 3	N	21	18	1		121	
03	3286 X	2676	-0-	-610	-0-	174 1	2466 3	N	33	18	1		136	
*04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	202 1	2987 3	N	64	24	1		176	
COLONY														
WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340														
11	9510 X	9495	-0-	-15	-0-	668 1	8504 3	Y	294	258	1		198	
12	9827 X	9682	-0-	-145	-0-	888 1	8553 3	Y	219	282	1		135	
01	9827 X	9444	-0-	-383	-0-	843 1	8410 3	Y	174	226	1		83	
02	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	854 1	8327 3	Y	145	119	1		109	
03	9827 X	9737	-0-	-90	-0-	623 1	8841 3	Y	248	215	1		142	
04	9510 X	9298	-0-	-212	-0-	581 1	8590 3	Y	115	130	1		127	
GALLIA														
WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226														
11	6720 X	3917	-0-	-2803	-0-	279 1	3536 3	Y	93	93	1		51	
12	5270 X	4683	-0-	-587	-0-	429 1	4123 3	Y	119	91	1		79	
01	5053 X	4248	-0-	-805	-0-	378 1	3749 3	Y	110	150	1		39	
02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	381 1	3706 3	Y	106	90	1		55	
03	4681 X	4222	-0-	-459	-0-	275 1	3885 3	Y	56	88	1		23	
04	4530 X	3959	-0-	-571	-0-	239 1	3532 3	Y	171	153	1		41	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: FORT BEND														
WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	1210	1	15390	3	Y	185	180	1	91
12	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	204	9	1362	1	Y	224	224	1	91
01	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	246	9	7710	3	Y	163	190	1	64
02	5365 X	3973	-0-	-1392	-0-	773	1	3504	3	Y	100	85	1	79
03	5735 X	4019	-0-	-1716	-0-	179	9	3607	3	Y	144	136	1	87
04	5550 X	3759	-0-	-1791	-0-	359	1	235	1	Y	43	65	1	65
						110	9	47	9					
DUSEK														
WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570														
11	10170 X	9748	-0-	-422	-0-	695	1	8848	3	Y	186	236	1	53
12	10509 X	10118	-0-	-391	-0-	205	9	8998	3	Y	169	150	1	72
01	10509 X	10084	-0-	-425	-0-	934	1	8964	3	Y	202	135	1	139
02	9831 X	9613	-0-	-218	-0-	186	9	8536	3	Y	182	213	1	108
03	10385 X	9842	-0-	-543	-0-	898	1	9024	3	Y	165	196	1	77
*04	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	222	9	9059	3	Y	151	131	1	97
						877	1							
						200	9							
						636	1							
						182	9							
						612	1							
						166	9							
GRIGAR														
WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574														
11	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	891	1	11323	3	N	154	104	1	151
12	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	169	9	11440	3	N	160	225	1	86
01	11749 X	11355	-0-	-394	-0-	1185	1	10167	3	N	152	72	1	166
02	11310 X	9788	-0-	-1522	-0-	176	9	8741	3	N	136	209	1	93
03	12090 X	9924	-0-	-2166	-0-	1021	1	9166	3	N	102	69	1	126
04	11700 X	8938	-0-	-2762	-0-	167	9	8299	3	N	72	73	1	125
						897	1							
						150	9							
						646	1							
						112	9							
						560	1							
						79	9							
GRIGAR														
WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632														
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	1	1	1	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	9	100	3	N	1	1	1	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	1	1	1	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1	9	109	3	N	1	1	1	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	1	1	1	-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	9	173	3	N	2	1	1	1
						13	1							
						2	9							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GRIGAR		WELL #:		6	RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 13867		PERF.13500 - 13645		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	135	1	1724	3	N	36	15	52
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	40	9	1734	3	N	32	59	25
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	180	1	1253	3	N	35	9	51
02	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	39	9	2440	3	N	48	67	32
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	250	1	2283	3	N	49	17	64
*04	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	53	9	2472	3	N	21	21	64
						161	1						
						54	9						
						166	1						
						23	9						

GALLIA		WELL #:		6	RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 13090		PERF.12536 - 12930		
11	9992 X	7980	-0-	-2012	-0-	577	1	7335	3	N	62	71	99
12	8990 X	7799	-0-	-1191	-0-	68	9	7007	3	N	58	60	97
01	8990 X	8580	-0-	-410	-0-	728	1	7740	3	N	58	52	103
02	8410 X	7159	-0-	-1251	-0-	64	9	6440	3	N	54	58	99
03	8990 X	6651	-0-	-2339	-0-	776	1	6164	3	N	48	48	99
04	8310 X	6289	-0-	-2021	-0-	64	9	5838	3	N	51	51	99
						660	1						
						59	9						
						434	1						
						53	9						
						395	1						
						56	9						

DUSEK		WELL #:		7	RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13112 - 13250		
11	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	1029	1	13092	3	Y	221	272	64
12	14601 X	14365	-0-	-236	-0-	243	9	12819	3	Y	198	181	81
01	14601 X	14399	-0-	-202	-0-	1328	1	12856	3	Y	231	162	150
02	13891 X	13005	-0-	-886	-0-	218	9	11607	3	Y	187	228	109
03	14849 X	13506	-0-	-1343	-0-	1289	1	12491	3	Y	124	166	67
04	14370 X	12307	-0-	-2063	-0-	254	9	11413	3	Y	111	117	61
						1192	1						
						206	9						
						879	1						
						136	9						
						772	1						
						122	9						

COLONY		WELL #:		7H	RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13397		PERF.13975 - 14888		
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71

SENORA RESOURCES, INC.		767312			RRCID -> 241453		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14130		PERF.13566 - 13624		
HAJDIK-HAAS		WELL #:		1A									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-				20385 400 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
				WELL #:	2	RRCID -> 126338	COMPL. DATE 01/08/1988	TOTAL	DEPTH 13425	PERF.12226 - 12619						
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	10069	-0-	-251	-0-	721 1 184 9	9164	3	N	167	260	1			80
12	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	958 1 167 9	9231	3	N	152	77	1			155
01	10199	X	10190	-0-	-9	-0-	915 1 142 9	9133	3	N	129	63	1			221
02	9831	X	8728	-0-	-1103	-0-	794 1 189 9	7745	3	N	172	254	1			139
03	10509	X	9333	-0-	-1176	-0-	606 1 132 9	8595	3	N	120	64	1			195
04	10080	X	7784	-0-	-2296	-0-	485 1 128 9	7171	3	N	116	249	1			62
WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 157039	COMPL. DATE 10/27/1995	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12488 - 13604						
11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	365 1 123 9	4635	3	Y	112	92	1			40
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	478 1 103 9	4614	3	Y	94	94	1			40
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	486 1 81 9	4838	3	Y	74	82	1			32
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	442 1 136 9	4310	3	Y	124	88	1			68
03	5363	X	4968	-0-	-395	-0-	320 1 120 9	4528	3	Y	109	129	1			48
04	5220	X	4724	-0-	-496	-0-	293 1 91 9	4340	3	Y	83	72	1			59
WINGATE				WELL #:	2	RRCID -> 160799	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.13038 - 13958						
11	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	568 1 184 9	7225	3	Y	167	188	1			79
12	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	629 1 102 9	6066	3	Y	93	121	1			51
01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	619 1 125 9	6180	3	Y	114	119	1			46
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	579 1 86 9	5650	3	Y	78	68	1			56
03	8184	X	6083	-0-	-2101	-0-	395 1 87 9	5601	3	Y	79	97	1			38
04	7920	X	5858	-0-	-2062	-0-	363 1 123 9	5372	3	Y	112	83	1			67
WINGATE				WELL #:	3	RRCID -> 169322	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL	DEPTH 13567	PERF.12672 - 13452						
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		46	-0-	46	46	4 1	42	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		195	-0-	195	241	13 1	182	3	Y	-0-					-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 400 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
						RRCID ->	187465	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	13158	PERF.13021	-	13762	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-		172	1	2171	3	Y	-0-	22	1		-0-
12	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-		251	1	2412	3	Y	-0-				-0-
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-		240	1	2381	3	Y	-0-				-0-
02	2146 N	1934	-0-	-212	-0-		182	1	1752	3	Y	-0-				-0-
03	2666 N	2250	-0-	-416	-0-		146	1	2080	3	Y	22	16	1		6
							24	9								
*04	3000 N	3426	-0-	426	426		213	1	3154	3	Y	54	35	1		25
							59	9								
SANDERS, L. J.				WELL #:	2	RRCID ->	189817	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL	DEPTH	13407	PERF.12830	-	13243	
11	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-		192	1	2426	3	N	21	21	1		93
							23	9								
12	2573 X	2301	-0-	-272	-0-		215	1	2067	3	N	17	18	1		92
							19	9								
01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-		235	1	2337	3	N	18	16	1		94
							20	9								
02	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-		309	1	3008	3	N	33	24	1		103
							36	9								
03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-		156	1	2202	3	N	17	18	1		102
							19	9								
04	2640 X	2279	-0-	-361	-0-		145	1	2114	3	N	18	19	1		101
							20	9								
AYLOR 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	265025	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL	DEPTH	13008	PERF.12106	-	12846	
11	14460 X	14035	-0-	-425	-0-		1014	1	12897	3	Y	113	146	1		66
							124	9								
12	15128 X	14060	-0-	-1068	-0-		1302	1	12546	3	Y	193	186	1		73
							212	9								
01	19050 X	19050	-0-	-0-	-0-		1704	1	16987	3	Y	326	279	1		120
							359	9								
02	16662 X	16662	-0-	-0-	-0-		1528	1	14884	3	Y	227	256	1		91
							250	9								
03	16843 X	16843	-0-	-0-	-0-		1093	1	15521	3	Y	208	176	1		123
							229	9								
04	18450 X	15769	-0-	-2681	-0-		983	1	14552	3	Y	213	190	1		146
							234	9								
EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	5	RRCID ->	271749	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.12341	-	13098	
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-
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-
WINGATE				WELL #:	5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL	DEPTH	13196	PERF.12535	-	13222	
11	15750 X	14399	-0-	-1351	-0-		1028	1	13096	3	N	250	319	1		133
							275	9								
12	17174 X	13991	-0-	-3183	-0-		1277	1	12318	3	N	360	353	1		140
							396	9								
01	17141 X	13630	-0-	-3511	-0-		1211	1	12096	3	N	294	319	1		115
							323	9								
02	15747 X	12270	-0-	-3477	-0-		1113	1	10854	3	N	275	223	1		167
							303	9								
03	14911 X	12269	-0-	-2642	-0-		790	1	11223	3	N	233	296	1		104
							256	9								
04	14400 X	11839	-0-	-2561	-0-		734	1	10865	3	N	218	181	1		141
							240	9								

COPELAND CREEK (WILCOX A-3) ENPOWER RESOURCES INC. BERGMAN-ATCHLEY										20510 250 252992	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK				
WELL #: 1										RRCID -> 233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 5195 - 5215			
M 0	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON) VANCO OIL & GAS CORP. BARNES										20511 666 881484	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK				
WELL #: 1										RRCID -> 128477	COMPL. DATE 08/04/1988	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2803 - 2805				
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-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
CORONADO (COOK MTN) CASKIDS OPERATING COMPANY WIRT, DAVIS										20702 075 139584	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1										RRCID -> 206439	COMPL. DATE 11/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9770 - 9850				
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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48			
COTTONMOUTH (WILCOX) GOLDENROD GAS, INC. GOFF, E. G.										21012 475 313121	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1										RRCID -> 196309	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH	13444	PERF.11702 - 13340				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
COTTONWOOD, N. (14,270) COSTA ENERGY, LLC KENT-SPRADLEY UNIT										21025 777 180534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1ST										RRCID -> 242993	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH	15191	PERF.14606 - 14624				
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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155			
HENDERSON PARTNERS										WELL #: 1ST	RRCID -> 243705	COMPL. DATE 05/23/2014	TOTAL DEPTH	15365	PERF.14860 - 14882			
11	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6712	2	80	9	N	73	185	1		68			
12	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7054	2	72	9	N	65				133			
01	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6506	2	70	9	N	64	9	1		188			
02	6380 X	5574	-0-	-806	-0-	5507	2	67	9	N	61	176	1		73			
03	6820 X	5806	-0-	-1014	-0-	5722	2	84	9	N	76	118	1		31			
04	6600 X	1919	-0-	-4681	-0-	1875	2	44	9	N	40				71			

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534														
HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	870 N	768	-0-	-102	-0-	702	2	66	9	Y	60	173	1	152
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	545	2	39	9	Y	35	156	1	31
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1129	2	62	9	Y	56	2	1	85
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	784	2	53	9	Y	48			133
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	797	2	61	9	Y	55	153	1	35
04	1140 N	723	-0-	-417	-0-	662	2	61	9	Y	55			90
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116														
11	28020 X	26797	-0-	-1223	-0-	25753	2	1044	9	Y	949	1111	1	227
12	28613 X	27621	-0-	-992	-0-	26570	2	1051	9	Y	955	702	1	480
01	28613 X	27576	-0-	-1037	-0-	26501	2	1075	9	Y	977	1267	1	190
02	26245 X	25688	-0-	-557	-0-	24727	2	961	9	Y	874	891	1	173
03	28055 X	27415	-0-	-640	-0-	26355	2	1060	9	Y	964	991	1	146
*04	26817 X	26817	-0-	-0-	-0-	25824	2	993	9	Y	903	355	1	694
ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
WILLIS RANCH WELL #: 102ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482														
11	101670 X	100231	-0-	-1439	-0-	98683	2	1548	9	Y	1407	1530	1	464
12	105059 X	100185	-0-	-4874	-0-	98749	2	1436	9	Y	1305	1349	1	420
01	105059 X	101809	-0-	-3250	-0-	100274	2	1535	9	Y	1395	1371	1	444
02	100168 X	100168	-0-	-0-	-0-	98918	2	1250	9	Y	1136	1241	1	339
03	103571 X	95459	-0-	-8112	-0-	94058	2	1401	9	Y	1274	1244	1	369
04	100230 X	57758	-0-	-42472	-0-	56995	2	763	9	Y	694	522	1	541
ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 272084 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868														
11	4260 X	2017	-0-	-2243	-0-	1866	2	151	9	Y	137	349	1	175
12	4402 X	2289	-0-	-2113	-0-	2144	2	145	9	Y	132	182	1	125
01	4402 X	2715	-0-	-1687	-0-	2576	2	139	9	Y	126	4	1	247
02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2334	2	141	9	Y	128	170	1	205
03	2542 X	2446	-0-	-96	-0-	2304	2	142	9	Y	129	178	1	156
04	2640 X	574	-0-	-2066	-0-	550	2	24	9	Y	22			178

COTTONWOOD, N. (14,270) WESTERN ENERGY GROUP, LLC SWILLEY UNIT														CNTY: LIBERTY									
//CONT.//		21025 777 911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY																	
WELL #:		1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF.14272 - 14523													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	17 2	Y	7					11								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11								
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11								
SWILLEY UNIT														WELL #:		2ST	RRCID -> 215405	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 14781	PERF.14505 - 14565			
11	5910 X	468	-0-	-5442	-0-	27 15	1 9	426 2	Y	14					90								
12	6107 X	547	-0-	-5560	-0-	57 58	1 9	432 2	Y	53					143								
01	5425 X	83	-0-	-5342	-0-	83 17	2 2		Y	-0-					143								
02	1943 X	17	-0-	-1926	-0-				Y	-0-					143								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					143								
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					143								
E. SCHWARZ														WELL #:		2	RRCID -> 258989	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 15446	PERF.15072 - 15090			
11	20700 X	10308	-0-	-10392	-0-	598 142	1 9	9568 2	N	129	166 1				130								
12	17267 X	10851	-0-	-6416	-0-	1238 150	1 9	9463 2	N	136	140 1				126								
*01	13361 X	7251	-0-	-6110	-0-	7096 6944	2 2	155 9	N	141	153 1				114								
02	11484 X	7036	-0-	-4448	-0-			92 9	N	84					198								
03	13423 X	-0-	-0-	-13423	-0-				N	-0-					198								
04	10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-				N	-0-					198								
E. SCHWARZ														WELL #:		3	RRCID -> 266955	COMPL. DATE 12/30/2011	TOTAL DEPTH 14737	PERF.14509 - 14611			
11	4320 X	2268	-0-	-2052	-0-	132 25	1 9	2111 2	N	23	12 1				58								
12	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	666 20	1 9	5085 2	N	18	24 1				52								
*01	4805 X	3670	-0-	-1135	-0-	3655 3453	2 2	15 9	N	14	19 1				47								
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-			3 9	N	3					50								
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-					50								
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-				N	-0-					50								
COVE (MA ZONE) BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC TEXAS GULF 57686														21188 299 073161		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #:		6 U		RRCID -> 116062		COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 3091 - 3124													
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-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
TEXAS GULF 57686														WELL #:		15-L	RRCID -> 179923	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 3054 - 3069			
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-								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12949							N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12949							N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12949							N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12949							N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12949							N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-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					
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
TEXAS GULF 57686				WELL #: 5				RRCID -> 045562				COMPL. DATE 02/21/1969				TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964					
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
TEXAS GULF 57686				WELL #: 7				RRCID -> 059010				COMPL. DATE 07/20/1999				TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780					
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
TEXAS GULF # 57686				WELL #: 8				RRCID -> 064597				COMPL. DATE 02/19/1985				TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6985 - 7190					
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
TEXAS GULF #57686				WELL #: 9				RRCID -> 122500				COMPL. DATE 09/16/1987				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8076 - 8263					
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

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

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID -> 158190		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8112 - 8140		
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID -> 161302		COMPL. DATE 07/18/1999		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 6869 - 6914		
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-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID -> 161720		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8033 - 8514		
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID -> 179563		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 6662 - 6920		
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID -> 180122		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 7050 - 7620		
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID -> 251456		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 6689 - 6695		
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-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TEXAS GULF 57686			WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 -	8678							
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-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
TEXAS GULF 57686			WELL #:		12-L	RRCID ->	161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7537 -	7896							
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-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
COVE MCPAC			WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 -	8514							
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-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
TEXAS GULF #57686			WELL #:		1-L	RRCID ->	179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7424 -	7518							
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-						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
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							
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-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)										21436 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALKER			
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP										027474						
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT										WELL #:	1D	RRCID -> 273742	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH 13145	PERF. 4930	- 5030
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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
11	47340 #	45021	-0-	-2319	-0-	43921	3	1100	9	Y	1000	1081	1		321	
12	48453 #	43810	-0-	-4643	-0-	42852	3	958	9	Y	871	1033	1		159	
01	46562 #	37613	-0-	-8949	-0-	36502	3	1111	9	Y	1010	810	1		359	
02	43558 #	35586	-0-	-7972	-0-	34451	3	1135	9	Y	1032	973	1		418	
03	DLQ G-10	37542	-0-	37542	37542	36571	3	971	9	Y	883	961	1		340	
04	DLQ G-10	36216	-0-	36216	73758	35138	3	1078	9	Y	980	1042	1		278	
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
11	1500 N	1136	-0-	-364	-0-	39	1	1078	3	Y	17	18	1		5	
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	40	1	1605	3	Y	21	23	1		3	
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	23	9	1347	3	Y	21	17	1		7	
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	39	1	1116	3	Y	21	20	1		8	
03	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	23	9	1187	3	Y	15	17	1		6	
04	DLQ G-10	1145	-0-	1145	2369	20	1	1094	3	Y	11	13	1		4	
						17	9									
						39	1									
						12	9									
CROSS CREEK (WILCOX)										21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.										696675						
BAHR INTEREST ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 148210	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9732	- 10310
11	3240 X	2851	-0-	-389	-0-	2851	2			N	-0-				59	
12	3193 X	2483	-0-	-710	-0-	2483	2			N	-0-				59	
*01	3030 X	2475	-0-	-555	-0-	2475	2			N	-0-				59	
02	2929 X	2507	-0-	-422	-0-	2507	2			N	-0-				59	
03	2945 X	2901	-0-	-44	-0-	2901	2			N	-0-				59	
04	2850 X	2750	-0-	-100	-0-	2750	2			N	-0-				59	
BAHR INTEREST ET AL										WELL #:	2	RRCID -> 155124	COMPL. DATE 07/01/1995	TOTAL DEPTH 11380	PERF. 10564	- 10779
11	DLQ G-10	230	-0-	230	659	230	2			Y	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	200	-0-	200	859	200	2			Y	-0-				-0-	
*01	1059 N	200	-0-	-859	-0-	200	2			Y	-0-				-0-	
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	202	2			Y	-0-				-0-	
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-				-0-	
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-				-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		252	-0-	252		722		252	2		Y	-0-					11
12	DLQ G-10		219	-0-	219		941		219	2		Y	-0-					11
*01	1160 N		219	-0-	-941		-0-		219	2		Y	-0-					11
02	232 N		222	-0-	-10		-0-		222	2		Y	-0-					11
*03	256 N		256	-0-	-0-		-0-		256	2		Y	-0-					11
*04	243 N		243	-0-	-0-		-0-		243	2		Y	-0-					11

BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370										-----								
11	DLQ G-10		3993	-0-	3993		11418		3906	2	87 9	Y	79	176 1				22
12	DLQ G-10		3480	-0-	3480		14898		3401	2	79 9	Y	72					94
*01	18351 X		3453	-0-	-14898		-0-		3391	2	62 9	Y	56					150
02	3625 X		3478	-0-	-147		-0-		3435	2	43 9	Y	39					189
*03	4009 X		4009	-0-	-0-		-0-		3975	2	34 9	Y	31	155 1				65
*04	3814 X		3814	-0-	-0-		-0-		3768	2	46 9	Y	42					107

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559										-----								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138										-----								
11	14B2 EXT		281	-0-	281		535		281	2		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		245	-0-	245		780		245	2		Y	-0-					-0-
*01	1024 X		244	-0-	-780		-0-		244	2		Y	-0-					-0-
*02	347 N		347	-0-	-0-		-0-		347	2		Y	-0-					-0-
*03	286 N		286	-0-	-0-		-0-		286	2		Y	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040										-----								
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-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										-----								
11	DLQ G-10		369	-0-	369		1057		369	2		Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		321	-0-	321		1378		321	2		Y	-0-					-0-
*01	1698 N		320	-0-	-1378		-0-		320	2		Y	-0-					-0-
02	348 N		324	-0-	-24		-0-		324	2		Y	-0-					-0-
*03	375 N		375	-0-	-0-		-0-		375	2		Y	-0-					-0-
*04	356 N		356	-0-	-0-		-0-		356	2		Y	-0-					-0-

CROSS CREEK (WILCOX C)			21840 477	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.			696675					
BAHR INTEREST ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 152367	COMPL. DATE 09/06/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11080	- 11186
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BAHR INTEREST ET AL			WELL #: 7	RRCID -> 161313	COMPL. DATE 07/13/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10009	- 10012
11	DLQ G-10	3777	-0-	3777	10096	3777 2	Y	-0-
12	DLQ G-10	3289	-0-	3289	13385	3289 2	Y	-0-
*01	2250	3279	-0-	1029	14414	3279 2	Y	-0-
02	2175	3322	-0-	1147	15561	3322 2	Y	-0-
03	2325	3844	-0-	1519	17080	3844 2	Y	-0-
04	2250	3644	-0-	1394	18474	3644 2	Y	-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
CYPRESS, DEEP (WILCOX)			22444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005					
JOSEY RANCH GAS UNIT # 2			WELL #: 2R	RRCID -> 164006	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 4060	- 4505
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2019 - P/A 11/13/19								
SWEENEY, J. J. ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 165123	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 12870	PERF.10022	- 10184
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

CYPRESS EAGLE (WILCOX)										CAPACITY										CNTY: WHARTON									
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC										NON-ASSOCIATED																			
DUNCAN, F. B.										WELL #: 2ST RRCID -> 236221										COMPL. DATE 11/14/2012									
																				TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
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-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-							
GILBERT-FREEMAN										WELL #: 1										RRCID -> 236240									
																				COMPL. DATE 08/17/2011									
																				TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832									
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2659	2	57	9	N	52	129	1								44							
12	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2563	2	37	9	N	34										78							
01	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3019	2	58	9	N	53										131							
02	2929	X	2336	-0-	-593	-0-	2270	2	66	9	N	60	137	1								54							
03	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	2932	2	51	9	N	46										100							
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-						N	NO RPT									100							
DUNCAN, F. B.										WELL #: 3										RRCID -> 239837									
																				COMPL. DATE 04/12/2013									
																				TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816									
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-									104							
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2				N	-0-									104							
01	62	X	3	-0-	-59	-0-		3	2			N	-0-									104							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									104							
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-						N	-0-									104							
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-						N	NO RPT									104							
GILBERT-FREEMAN										WELL #: 2										RRCID -> 242402									
																				COMPL. DATE 08/08/2012									
																				TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									102							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									102							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									102							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									102							
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2				N	-0-									102							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									102							
GILBERT-FREEMAN										WELL #: 3										RRCID -> 244594									
																				COMPL. DATE 05/09/2011									
																				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200									
11	660	N	483	-0-	-177	-0-	437	2	46	9	N	42										109							
12	868	N	700	-0-	-168	-0-	647	2	53	9	N	48	114	1								43							
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	572	2	107	9	N	97										140							
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	669	2	125	9	N	114	179	1								75							
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-						N	60									135							
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-						N	NO RPT									135							
GILBERT-FREEMAN UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 263493									
																				COMPL. DATE 08/02/2012									
																				TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830									
11	5820	X	4224	-0-	-1596	-0-	4129	2	95	9	N	86	189	1								124							
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	5949	2	113	9	N	103										227							
01	6014	X	5814	-0-	-200	-0-	5643	2	171	9	N	155	190	1								192							
02	5481	X	5016	-0-	-465	-0-	4878	2	138	9	N	125	185	1								132							
03	6076	X	5950	-0-	-126	-0-	5805	2	145	9	N	132										264							
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-						N	NO RPT									264							

CYPRESS RAVEN (WILCOX) OBLAEN RESOURCES LLC GARDNER DUNCAN															
22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON 617546															
WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	35340 #	31695	-0-	-3645	-0-	31148	2	547	9	Y	497	362	1	468	
12	36022 #	32402	-0-	-3620	-0-	32044	2	358	9	Y	325	430	1	363	
01	35681 #	31718	-0-	-3963	-0-	31402	2	316	9	Y	287	370	1	280	
02	33379 #	28193	-0-	-5186	-0-	27742	2	451	9	Y	410	354	1	336	
03	DLQ 6-10	32111	-0-	32111	32111	31669	2	442	9	Y	402	81	1	657	
04	DLQ 6-10	25634	-0-	25634	57745	25381	2	253	9	Y	230	543	1	344	
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															
11	7200 X	5700	-0-	-1500	-0-	297	1	5170	2	N	212	178	1	610	
12	7440 X	6002	-0-	-1438	-0-	233	9	5604	2	N	83	181	1	511	
01	7440 X	5554	-0-	-1886	-0-	307	1	5053	2	N	176	176	1	511	
02	6525 X	5256	-0-	-1269	-0-	91	9	4741	2	N	207	185	1	533	
03	6510 X	5773	-0-	-737	-0-	307	1	5209	2	N	231	179	1	585	
*04	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	194	9	5719	2	N	228	185	1	628	
						287	1								
						228	9								
						310	1								
						254	9								
						288	1								
						251	9								
STONE 'B'															
WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288															
11	68670 X	65423	-0-	-3247	-0-	300	1	64078	2	N	950	1115	1	503	
12	67766 X	66270	-0-	-1496	-0-	1045	9	64798	2	N	1056	924	1	635	
01	66216 X	65387	-0-	-829	-0-	310	1	64050	2	N	934	1103	1	466	
02	63249 X	57991	-0-	-5258	-0-	1162	9	56801	2	N	818	558	1	726	
03	67611 X	63838	-0-	-3773	-0-	310	1	62418	2	N	1009	1274	1	461	
04	65430 X	62950	-0-	-2480	-0-	1027	9	61749	2	N	819	547	1	733	
						290	1								
						900	9								
						310	1								
						1110	9								
						300	1								
						901	9								
D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH															
22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER 293303															
WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DABOVAL (FRI0 #7-6220)													22688 456	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP													003599									
C. J. DABOVAL -A-													WELL #: 8	RRCID -> 262155	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 6960	PERF. 6248 - 6252					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1	1		-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-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
DABOVAL (FRI0 6800)													22688 684	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FINLEY RESOURCES, INC.													268602									
REITZ G. U.													WELL #: 1	RRCID -> 187706	COMPL. DATE 05/14/2016	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6386 - 6390					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19			
DABOVAL (5380)													22688 870	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP													003599									
DABOVAL, C. J.													WELL #: A 6	RRCID -> 150608	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 4500 - 4540					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DABOVAL (6300)													22688 912	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP													003599									
DABOVAL													WELL #: A 10	RRCID -> 287683	COMPL. DATE 07/14/2019	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5688 - 5694					
11	7500	61561	-0-	54061	241865	61499	2	62	9	N	56	158	1						47			
12	7750	37684	-0-	29934	271799	37672	2	12	9	N	11								58			
01	7750	26471	-0-	18721	290520	26471	2			N	-0-								58			
02	7250	20952	-0-	13702	304222	20821	2	131	9	N	119	157	1						20			
03	7750	22365	-0-	14615	318837	22267	2	98	9	N	89								109			
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	311337					N	NO RPT								109			
DABOVAL (7180)													22688 930	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP													003599									
DABOVAL, C. J.													WELL #: A 5	RRCID -> 093125	COMPL. DATE 07/00/1980	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 7178 - 7180					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

DALLARDSVILLE (WILCOX)					22821 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: POLK				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175											
BLACK STONE MINERALS					WELL #:	2	RRCID ->	261188	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7564 - 7571		
M	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	
11	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-		1050	1	125	9	N	114	167 1		107	
12	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-		1085	1	151	9	N	137			244	
01	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-		1085	1	140	9	N	127	172 1		199	
02	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-		1015	1	140	9	N	127	176 1		150	
03	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-		1085	1	136	9	N	124	167 1		107	
*04	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-		1050	1	91	9	N	83			190	
DAMASCUS (CARTER)					22876 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA				
XTO ENERGY INC.					945936											
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2					WELL #:	3	RRCID ->	191849	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	8883 - 8891		
11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-		293	1	4274	2	Y	32			160	
							35	9								
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-		283	1	4138	2	Y	23			183	
							25	9								
01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-		298	1	4012	2	Y	20			203	
							22	9								
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-		229	1	2569	2	Y	15			218	
							17	9								
03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-		232	1	2825	2	Y	14			232	
							15	9								
*04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-		258	1	3645	2	Y	28			260	
							31	9								
DAMASCUS (SEAMANS)					22876 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA				
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701											
SEAMANS, ELMER					WELL #:	1	RRCID ->	086345	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	9150 - 9170		
11	1620 N	1328	-0-	-292	-0-		107	1	1221	2	N	-0-			10	
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		141	1	1754	2	N	-0-			10	
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		123	1	1472	2	N	-0-			10	
02	1276 N	1099	-0-	-177	-0-		94	1	1005	2	N	-0-			10	
03	1891 N	1156	-0-	-735	-0-		92	1	1063	2	N	1	1 8		10	
							1	9								
04	1530 N	1345	-0-	-185	-0-		102	1	1243	2	N	-0-			10	
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5					WELL #:	5	RRCID ->	102341	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9092 - 9122		
11	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-		622	1	7011	2	Y	-0-			146	
12	7998 X	7490	-0-	-508	-0-		558	1	6932	2	Y	-0-			146	
01	7998 X	7595	-0-	-403	-0-		583	1	7012	2	Y	-0-			146	
02	7482 X	6740	-0-	-742	-0-		576	1	6164	2	Y	-0-			146	
03	7874 X	7818	-0-	-56	-0-		624	1	7194	2	Y	-0-			146	
04	7620 X	7535	-0-	-85	-0-		566	1	6969	2	Y	-0-			146	
BIRCH, R.E. GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	105098	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9108 - 9133		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

DAMASCUS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
DORRANCE UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1500 N	1151	-0-	-349	-0-	94	1	1057	2	N	-0-			27
12	1705 N	1355	-0-	-350	-0-	101	1	1254	2	N	-0-			27
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	118	1	1416	2	N	-0-			27
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	104	1	1115	2	N	-0-			27
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	132	1	1524	2	N	1	1 8		27
*04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	125	1	1536	2	N	-0-			27
DAMASCUS (WOODBINE 9300)													CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
BIRCH, R. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304														
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	125	1	1408	2	N	-0-			30
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	139	1	1724	2	N	-0-			30
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	141	1	1690	2	N	-0-			30
02	1479 N	1442	-0-	-37	-0-	123	1	1319	2	N	-0-			30
03	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	140	1	1620	2	N	3	1 8		32
04	1770 N	1665	-0-	-105	-0-	125	1	1540	2	N	-0-			32
DAMASCUS (WOODBINE 9330)													CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
ANICO UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192														
11	1830 N	1593	-0-	-237	-0-	130	1	1463	2	Y	-0-			75
12	2170 N	1972	-0-	-198	-0-	146	1	1820	2	Y	5			80
01	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	123	1	1477	2	Y	-0-			80
02	1537 N	1157	-0-	-380	-0-	97	1	1042	2	Y	16			96
*03	DLQ G-10	1414	-0-	1414	1414	112	1	1293	2	Y	8	1 8		103
04	DLQ G-10	1400	-0-	1400	2814	104	1	1283	2	Y	12	82 1		33
CARTER BROS													9210 PERF. 9049 - 9061	
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061														
11	1410 N	943	-0-	-467	-0-	77	1	866	2	Y	-0-			70
12	1705 N	1551	-0-	-154	-0-	115	1	1430	2	Y	5			75
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	114	1	1374	2	Y	-0-			75
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	137	1	1470	2	Y	33			108
*03	DLQ G-10	1322	-0-	1322	1322	105	1	1207	2	Y	9	1 8		116
04	DLQ G-10	1782	-0-	1782	3104	132	1	1625	2	Y	23	99 1		40
CARTER BROS. GAS UNIT 6													9100 PERF. 8945 - 8975	
WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975														
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	506	2	Y	-0-			105
12	589 N	532	-0-	-57	-0-	40	1	492	2	Y	-0-			105
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	38	1	460	2	Y	-0-			105
02	522 N	338	-0-	-184	-0-	29	1	309	2	Y	-0-			105
03	DLQ G-10	435	-0-	435	435	35	1	400	2	Y	-0-			105
04	DLQ G-10	612	-0-	612	1047	46	1	566	2	Y	-0-			105

DAMASCUS (WOODBINE 9330)													CNTY: POLK		
XTO ENERGY INC.															
ANICO UNIT															
//CONT.//				22876 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				945936											
WELL #:				4	RRCID -> 209493				COMPL. DATE 08/24/2004				TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	184	1	250 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	215	1	259 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	187	1	359 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	348 N	62	-0-	-286	-0-	5	1	57 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	276	-0-	-96	-0-	129	1	147 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	162	1	316 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DAMON MOUND													22897 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.															
DAHCO-BREEDLOVE															
WELL #:				1	RRCID -> 281148				COMPL. DATE 02/21/2016				TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5982 - 6012		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED													01/08/2020 - P/A 01/08/20		
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)													22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA		
DELCO OPERATING COMPANY LP															
SMITH, T. L.															
WELL #:				18	RRCID -> 160281				COMPL. DATE 06/06/1996				TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
DANBURY (FRIO 7500)													22954 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA		
LINAN OIL & GAS, INC.															
HOLLAND, JOHN															
WELL #:				1 U	RRCID -> 005949				COMPL. DATE 05/09/1962				TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
DANBURY (NODOSARIA)													22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA		
BXP OPERATING, LLC															
KILROY-VRAZEL															
WELL #:				1	RRCID -> 124695				COMPL. DATE 06/04/1987				TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998		
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	201	1	1030 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	278	-0-	-993	-0-	48	1	230 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	259	-0-	-981	-0-	44	1	215 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1189 N	259	-0-	-930	-0-	47	1	212 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	47	1	212 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	54	1	204 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANBURY DOME (5655 SAND)													22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA		
BXP OPERATING, LLC															
BENNETT ESTATE															
WELL #:				1	RRCID -> 198252				COMPL. DATE 06/07/2011				TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594		
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	306	1	631 9	N	574	565	1	250		
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	609	1	448 9	N	407	464	1	193		
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	381	1	457 9	N	415	386	1	222		
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	335	1	481 9	N	437	412	1	247		
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	356	1	562 9	N	511	581	1	177		
*04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	399	1	463 9	N	421	404	1	194		

DANBURY DOME (5655 SAND)												CNTY: BRAZORIA			
BXP OPERATING, LLC															
BENNETT ESTATE															
WELL #: 3												RRCID -> 206057			
COMPL. DATE 02/03/2006												TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-				-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-				-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-				-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-				-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-				-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	136	1	29	2	N	-0-				-0-
BENNETT ESTATE															
WELL #: 6												RRCID -> 212366			
COMPL. DATE 09/05/2008												TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935			
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	1			N	-0-				-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-				-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-				-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-				-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-				-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	298	1	12	2	N	-0-				-0-
BENNETT ESTATE															
WELL #: 7												RRCID -> 218348			
COMPL. DATE 02/08/2007												TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250			
11	1560 X	1540	-0-	-20	-0-	1540	1			N	-0-				54
12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	1			N	-0-				54
01	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	1			N	-0-				54
02	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1793	1	11	9	N	-10				64
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	1			N	-0-				64
*04	3000 N	3479	-0-	479	-0-	479	1	284	2	N	-0-				64
ROCINANTE															
RICE, I. P. UNIT												722675			
WELL #: 2												RRCID -> 179049			
COMPL. DATE 09/13/2000												TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHMIDT															
WELL #: 1												RRCID -> 191427			
COMPL. DATE 10/31/2001												TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
URBAN UNIT															
WELL #: 1												RRCID -> 229741			
COMPL. DATE 07/25/2007												TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DARTEZ (HACKBERRY) PETRODOME OPERATING, LLC LONGLEY, H. B.				23195 500 660286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
				WELL #:	1	RRCID ->	228413	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL	DEPTH	9935	PERF.	9744 - 9750		
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
11	19620 #	11471	-0-	-8149	-0-			11339 2	132 9	N		120	173 1		1669	
12	20274 #	-0-	-0-	-20274	-0-					N		-0-			1669	
01	21235 #	-0-	-0-	-21235	-0-					N		-0-			1669	
02	19865 #	371	-0-	-19494	-0-			371 2		N		-0-			1669	
03	21235	221	-0-	-21014	-0-			199 2	22 9	N		20	168 1		1521	
04	11460 #	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N		NO RPT			1521	

LONGLEY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	284569	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL	DEPTH	4619	PERF.	4476 - 4486		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

DAYTON, NORTH MAGNUM ENGINEERING COMPANY DEERING, J. A. TR. -D-				23604 001 521539	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY							
				WELL #:	2	RRCID ->	132238	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL	DEPTH	8616	PERF.	8130 - 8192		
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020 - P/A 01/09/20																

DEERING, J. A. TR. -D-				WELL #:	4	RRCID ->	132534	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL	DEPTH	8750	PERF.	8172 - 8219		
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020 - P/A 01/10/20																

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400) MAGNUM ENGINEERING COMPANY BALDWIN, R. B., -C- O/A				23604 300 521539	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
				WELL #:	3	RRCID ->	005959	COMPL. DATE	12/18/1956	TOTAL	DEPTH	3413	PERF.	2426 - 2442		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

WILLIAMS, J. D. -C-				WELL #:	28	RRCID ->	155453	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL	DEPTH	3809	PERF.	3460 - 3661		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)				23604 700	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LIBERTY						
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539															
DEERING, J. A., TR. -D-				WELL #: 3	RRCID -> 005965	COMPL. DATE 04/02/1960		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8309 -	8318							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DAYTON, NORTH (5000 SAND)				23604 800	ASSOCIATED				49B				CNTY: LIBERTY						
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539															
WILLIAMS, J. D. 'B'				WELL #: 23	RRCID -> 189093	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4052	PERF. 3430 -	3450						
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	7	2		N	-0-					93	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1				N	-0-					93	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2		N	-0-					93	
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2		N	-0-					93	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93	
BLAKE, T. W.				WELL #: 1	RRCID -> 120941	COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL	DEPTH	14218	PERF.12970 -	13010							
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1				N	-0-					111	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1				N	-0-					111	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					111	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111	
ROSIER, BARRIE DEAN				WELL #: 1	RRCID -> 160045	COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL	DEPTH	15200	PERF.12962 -	13026							
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1				N	-0-					88	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88	
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179461	COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL	DEPTH	14120	PERF.12866 -	12982							
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-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
11		30 N	10	-0-	-20	-0-			5 1			5 2	N	-0-				82																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				82																
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-			29 1				N	-0-				82																
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-			20 1			10 2	N	-0-				82																
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-			5 1			5 2	N	-0-				82																
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				82																
DEAN LAKE (WILCOX 13300)															23745 700					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.															252992																			
WOOD, VALDA															WELL #: 1					RRCID -> 179457					COMPL. DATE 01/16/1999					TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597				
11		90 N	7	-0-	-83	-0-			4 1			3 2	N	-0-				243																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				243																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				243																
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-							N	-0-				243																
*03		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 1				N	-0-				243																
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				243																
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.															293245																			
MAGNOLIA															WELL #: 1					RRCID -> 228947					COMPL. DATE 12/12/2003					TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																
DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)															23861 400					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MONTGOMERY				
F.I.G. ENERGY, LLC															257281																			
STEELE, N. RUTH															WELL #: 1					RRCID -> 135171					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 11660 PERF. 8991 - 9098				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																
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				
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																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				30																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				30																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				30																

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
SCHOENFELD														
WELL #: 2 RRCID -> 157194 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700	
DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
SCHOENFELD														
WELL #: 23861 950 RRCID -> 101905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016														
ANCHOR FINANCIAL														
WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188	
DEEP PINES (WDBN AC)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
HORIZON PROPERTIES														
WELL #: 23903 300 RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948														
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1681	2	92 9	Y	84	182	1	157	
12	1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1436	2	177 9	Y	161	193	1	125	
01	1922 N	1403	-0-	-519	-0-	1235	2	168 9	Y	153	190	1	88	
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1325	2	194 9	Y	176			264	
03	DLQ G-10	1759	-0-	1759	1759	1632	2	127 9	Y	115	204	1	175	
04	DLQ G-10	2038	-0-	2038	3797	1699	2	339 9	Y	308	383	1	100	
HORIZON PROPERTIES														
WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953														
11	2310 X	2268	-0-	-42	-0-	2061	2	207 9	Y	188	372	1	320	
12	2356 X	1896	-0-	-460	-0-	1562	2	334 9	Y	304	379	1	245	
01	2356 X	1932	-0-	-424	-0-	1605	2	327 9	Y	297	371	1	171	
02	2204 X	1684	-0-	-520	-0-	1307	2	377 9	Y	343			514	
03	DLQ G-10	1632	-0-	1632	1632	1609	2	23 9	Y	21	210	1	325	
04	DLQ G-10	1770	-0-	1770	3402	1675	2	95 9	Y	86	361	1	50	
HOP UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896														
11	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			208	
12	775 X	523	-0-	-252	-0-	523	2		N	-0-			208	
01	775 X	583	-0-	-192	-0-	583	2		N	-0-			208	
02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6 9	N	5			213	
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	763	2	7 9	N	6	184	1	35	
*04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	795	2	11 9	N	10			45	

DEEP PINES (WDBN AC)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
DOC														
WELL #:														
1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496														
CNTY: SAN JACINTO														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) MONTHLY	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	16320 X	14481	-0-	-1839	-0-	-0-	14017	2	464	9	N	422	748	354
12	16864 X	15226	-0-	-1638	-0-	-0-	14735	2	491	9	N	446	377	423
01	16864 X	14251	-0-	-2613	-0-	-0-	13759	2	492	9	N	447	377	493
02	15022 X	12705	-0-	-2317	-0-	-0-	12067	2	638	9	N	580	572	501
03	16058 X	14957	-0-	-1101	-0-	-0-	14860	2	97	9	N	88	189	400
*04	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-	-0-	15469	2	436	9	N	396	746	50
BEN UNIT														
WELL #:														
1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111														
11	12750 X	11354	-0-	-1396	-0-	-0-	10813	2	541	9	N	492	556	231
12	13175 X	9775	-0-	-3400	-0-	-0-	9210	2	565	9	N	514	368	377
01	12710 X	8220	-0-	-4490	-0-	-0-	7881	2	339	9	N	308	380	305
02	11890 X	9400	-0-	-2490	-0-	-0-	8994	2	406	9	N	369	375	299
03	11718 X	11093	-0-	-625	-0-	-0-	11075	2	18	9	N	16		315
*04	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	-0-	11529	2	540	9	N	491	756	50
MATT DILLON STATE GU1														
WELL #:														
1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146														
11	5520 X	4459	-0-	-1061	-0-	-0-	4147	2	312	9	N	284	372	261
12	8897 X	3446	-0-	-5451	-0-	-0-	3146	2	300	9	N	273	191	343
01	6076 X	4569	-0-	-1507	-0-	-0-	4257	2	312	9	N	284	378	249
02	5684 X	4124	-0-	-1560	-0-	-0-	3894	2	230	9	N	209	190	268
03	5673 X	4985	-0-	-688	-0-	-0-	4795	2	190	9	N	173	191	250
*04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	-0-	4991	2	195	9	N	177	377	50
CHESTER														
WELL #:														
1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177														
11	6870 X	5807	-0-	-1063	-0-	-0-	5657	2	150	9	N	136	184	153
12	7099 X	5331	-0-	-1768	-0-	-0-	5193	2	138	9	N	125	182	96
01	7409 X	6062	-0-	-1347	-0-	-0-	5919	2	143	9	N	130		226
02	6931 X	5947	-0-	-984	-0-	-0-	5824	2	123	9	N	112	191	147
03	7409 X	7312	-0-	-97	-0-	-0-	7172	2	140	9	N	127	179	95
*04	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	-0-	7466	2	111	9	N	101	146	50
LITTLE JOE														
WELL #:														
1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480														
11	4080 X	2501	-0-	-1579	-0-	-0-	2274	2	227	9	N	206	182	344
12	4216 X	2612	-0-	-1604	-0-	-0-	2379	2	233	9	N	212	191	365
01	3844 X	3226	-0-	-618	-0-	-0-	2874	2	352	9	N	320	378	307
02	3480 X	3088	-0-	-392	-0-	-0-	3088	2			N	-0-		307
*03	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	3803	2	127	9	N	115	362	60
*04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	-0-	3959	2	200	9	N	182	192	50
HOSS UNIT														
WELL #:														
1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190														
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)													23918 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES		
OMNIA FUELS, LLC													622835								
ZINGARA													WELL #: 1		RRCID -> 200682		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954		
M	0	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					20				
12		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					20				
01		1271 N	170	-0-	-1101	-0-	170	2			N	-0-					20				
*02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					20				
*03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					20				
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					20				
DEMPSEY CREEK (WILCOX)													24224 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON		
D AND J OPERATING, LLC													196231								
LEVINE													WELL #: 1		RRCID -> 177451		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706		
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-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
UNION GAS OPERATING COMPANY													876500								
BP STARK A-370													WELL #: 1		RRCID -> 245856		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116		
11	4590	X	1218	-0-	-3372	-0-	728	1	490	3	N	-0-					60				
12	1581	X	1385	-0-	-196	-0-	736	1	649	3	N	-0-					60				
01	1767	X	1681	-0-	-86	-0-	736	1	945	3	N	-0-					60				
02	1653	X	1319	-0-	-334	-0-	720	1	599	3	N	-0-					60				
03	1395	X	1286	-0-	-109	-0-	736	1	550	3	N	-0-					60				
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					60				
DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)													24423 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169								
DEUSSEN ESTATE													WELL #: 1		RRCID -> 258272		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004		
11	14160	X	8314	-0-	-5846	-0-	183	1	8131	2	Y	-0-					182				
12	11687	X	10345	-0-	-1342	-0-	202	1	9913	2	Y	209					391				
							230	9													
01	13640	X	10914	-0-	-2726	-0-	251	1	10531	2	Y	120	368	1			143				
							132	9													
02	12760	X	7704	-0-	-5056	-0-	162	1	7424	2	Y	107					250				
							118	9													
03	T. A.		6884	-0-	6884	6884	186	1	6602	2	Y	87	177	1			160				
							96	9													
04	T. A.		8208	-0-	8208	15092	141	1	8013	2	Y	49					209				
							54	9													
DEUSSEN ESTATE A													WELL #: 1		RRCID -> 263044		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236		
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-				
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-				
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
DEUSSEN ESTATE													WELL #: 2		RRCID -> 265007		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228		
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					10				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10				

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)				24430 240	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
AGRO-DYNAMICS				WELL #:	1	RRCID ->	221506	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.11751 - 12000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

RAYWOOD INVESTMENTS				WELL #:	1	RRCID ->	227054	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL	DEPTH	13915	PERF.13052 - 13130			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

AGRO-DYNAMICS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	254378	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL	DEPTH	13266	PERF.12240 - 12260			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	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			
11	3930 X	2597	-0-	-1333	-0-	174	1	2161	2	N	238	509	1		90	
						262	9									
12	4402 X	2699	-0-	-1703	-0-	183	1	2307	2	N	190	1	8		279	
						209	9									
01	4402 X	3779	-0-	-623	-0-	245	1	3212	2	N	293	357	1		215	
						322	9									
02	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	284	1	4061	2	N	300	361	1		154	
						330	9									
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	233	1	3025	2	N	258	178	1		234	
						284	9									
04	3660 X	3567	-0-	-93	-0-	252	1	2853	2	N	420	360	1		294	
						462	9									

HOUSTON ARTS ENDOWMENT				WELL #:	1	RRCID ->	282469	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.11411 - 11550			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GORDY OIL COMPANY 317150
 LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-

AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	288 105 9	1	6174	2	N	95					190
12	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	295 111 9	1	6949	2	N	101	185 1	1 8			105
01	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	279 208 9	1	7003	2	N	189	172 1				122
02	6351 X	5672	-0-	-679	-0-	261 113 9	1	5298	2	N	103	178 1				47
03	7347 X	6004	-0-	-1343	-0-	279 102 9	1	5623	2	N	93					140
04	7110 X	5965	-0-	-1145	-0-	273 116 9	1	5576	2	N	105					245

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILLIER (LOX B)		//CONT.//	24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #:	118	RRCID -> 265024	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11013 - 11025	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46
DEVILLIER (VICKSBURG)			24433 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			247838					
DEVILLIER UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 061986	COMPL. DATE 02/21/1975	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10708 - 10721	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DEVILLIER, O. C.		WELL #:	3 D	RRCID -> 063336	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 3375 - 10518	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DEVIL (FRI0)			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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DICKINSON (FRI0 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	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156	Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156	Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156	Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156	Y	NO RPT	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.// 24674 800			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: GALVESTON									
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			//CONT.// 280967																		
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 1			RRCID -> 112016			COMPL. DATE 04/26/1993			TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
04		DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 40U			RRCID -> 160237			COMPL. DATE 09/24/1996			TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986									
11		H15 VIOL	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-	
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
04		T. A.	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									
11		DLQ G-10	-0-		-0-	-0-		1786					Y		-0-					-0-	
12		DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		1786					Y		NO RPT					-0-	
01		DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		1786					Y		NO RPT					-0-	
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		1786					Y		NO RPT					-0-	
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-		1786					Y		NO RPT					-0-	
04		0 N	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									
11		DELQ PR	-0-		-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
12		DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
04		0 N	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									
11		DELQ PR	855		-0-	855		2105		223	1	632	2	Y		-0-				-0-	
12		DELQ PR	1891		-0-	1891		3996		536	1	1355	2	Y		-0-				-0-	
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-		3996						Y		NO RPT				-0-	
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		3996						Y		NO RPT				-0-	
03		DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		3996						Y		NO RPT				-0-	
04		DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		3996						Y		NO RPT				-0-	

STEWART, MACO A			WELL #: 41			RRCID -> 242404			COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814									
11		DELQ PR	855		-0-	855		855		223	1	632	2	N		-0-				-0-	
12		DELQ PR	-0-		-0-	-0-		855						N		-0-				-0-	
01		0 X	NO RPT		-0-	-0-		855						N		NO RPT				-0-	
02		0 X	NO RPT		-0-	-0-		855						N		NO RPT				-0-	
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-		855						N		NO RPT				-0-	
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-		855						N		NO RPT				-0-	

DICKINSON (FRIO CONS.) PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B															//CONT.//		24674 800 681161		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
															WELL #:		15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH		9570 PERF. 9244 - 9347		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE					
11		H15 VIOL	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-						
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						
03		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						
04		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						

STEWART, MACO A															WELL #:		43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH		9740 PERF. 8760 - 8764		
11		H15 VIOL	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-						
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						
03		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						
04		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						

STEWART, MACO A															WELL #:		36		RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 7415 - 7431		
11		H15 VIOL	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-						
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						
03		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						
04		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						

STEWART, MACO A															WELL #:		2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH		9710 PERF. 8090 - 8124		
11		H15 VIOL	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-						
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
03		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
04		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						

BAYOU DEVELOPMENT B															WELL #:		16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH		9624 PERF. 7864 - 7893		
11		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						
12		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						

BAYOU DEVELOPMENT B															WELL #:		3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH		9697 PERF. 7444 - 7537		
11		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						
12		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-						

BAYOU DEVELOPMENT B															WELL #:		5		RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH		10500 PERF. 7834 - 7849		
11		H15 VIOL	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-						
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
03		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
04		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 18		RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061								
11	H15 VIOL	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MACO-STEWART		WELL #: A 37 S		RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648								
11	H15 VIOL	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125								
11	T. A.	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 22		RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344								
11	T. A.	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE								
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267														
BAGE		WELL #: 1		RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930								
11	180 #	7	-0-	-173	-0-	2	1	5	2	N	-0-					67
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	8	1	32	2	N	-0-					67
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					67
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	6	1	14	2	N	-0-					67
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					67
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					67

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)													
ANDERSON OIL LTD.													
MCBRIDE													
WELL #: 1 RRCID -> 224680 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DOBBIN (11740)													
GALLOWAY ENERGY CO.													
HEINTZ, D.J. "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF. 11746 - 11772													
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	N	-0-	96
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-	96
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	N	-0-	96
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-	96
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-	96
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	96
DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
EARL ESTATE													
WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716													
11	20483	R	20483	-0-	-0-	-0-	1050	1	19237	2	N	178	172
12	20159	R	20159	-0-	-0-	-0-	196	9	18877	2	N	179	177
01	21917	#	19991	-0-	-1926	-0-	1085	1	18711	2	N	177	169
02	20503	#	18073	-0-	-2430	-0-	195	9	16902	2	N	142	128
03	21917	#	17863	-0-	-4054	-0-	1015	1	16632	2	N	133	80
04	20490	#	15603	-0-	-4887	-0-	156	9	14464	2	N	81	24
							146	9					
							89	9					
DOTY, SE (VICKSBURG)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
WILLIAMS, E. F. ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014													
11	8910	#	4110	-0-	-4800	-0-	3912	2	198	9	N	180	95
12	9207	#	3352	-0-	-5855	-0-	60	1	3137	2	N	141	50
01	6355	#	5720	-0-	-635	-0-	155	9					
02	4791	R	4791	-0-	-0-	-0-	300	1	5149	2	N	246	110
03	5563	R	5563	-0-	-0-	-0-	271	9					
04	5550	#	5285	-0-	-265	-0-	290	1	4275	2	N	205	134
							226	9					
							310	1	5029	2	N	204	154
							224	9					
							300	1	4783	2	N	184	150
							202	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	
M	ALLOW 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7287 X	7287	-0-	-0- B	-0-	7287	3			N	-0-					142
12	7125 X	7125	-0-	-0- B	-0-	7125	3			N	-0-					142
01	7026 X	7026	-0-	-0- B	-0-	7026	3			N	-0-					142
02	6900 X	6900	-0-	-0- B	-0-	6900	3			N	-0-					142
*03	7397 X	7397	-0-	-0- B	-0-	7397	3			N	-0-					142
*04	7290 X	7290	-0-	-0- B	-0-	7290	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	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
ALABAMA-COUSHATTA										WELL #: 2	RRCID -> 131890	COMPL. DATE 07/03/1989	TOTAL DEPTH 14470	PERF.14165	- 14224	
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		129 1			-0-
04	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	
11	2283 X	2283	-0-	-0- B	-0-	2261	3	22	9	N	20					65
12	2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	2807	3	35	9	N	32					97
01	2835 N	2835	-0-	-0- B	-0-	2812	3	23	9	N	21					118
02	2204 N	1554	-0-	-650 B	-0-	1537	3	17	9	N	15					133
*03	2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	2835	3	41	9	N	37					170
04	2730 N	1927	-0-	-803 B	-0-	1916	3	11	9	N	10		162 1			18
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'										WELL #: 3	RRCID -> 138419	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH 14516	PERF.14231	- 14269	
11	9180 X	7581	-0-	-1599 B	-0-	7506	3	75	9	N	68		189 1			67
12	9453 X	9453	-0-	-0- B	-0-	9356	3	97	9	N	88					155
01	9021 X	8676	-0-	-345 B	-0-	8587	3	89	9	N	81		188 1			48
02	8473 X	8473	-0-	-0- B	-0-	8379	3	94	9	N	85					133
*03	7964 X	7964	-0-	-0- B	-0-	7881	3	83	9	N	75		183 1			25
04	9150 X	8312	-0-	-838 B	-0-	8221	3	91	9	N	83		71 1			37
CARTER, W. T. & BRO. B										WELL #: 4	RRCID -> 142362	COMPL. DATE 08/02/1992	TOTAL DEPTH 14610	PERF.14414	- 14460	
11	3271 X	3271	-0-	-0- B	-0-	3118	3	153	9	N	139		193 1			102
12	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	1973	3	88	9	N	80					182
01	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	3105	3	144	9	N	131					313
02	2639 X	2324	-0-	-315 B	-0-	2217	3	107	9	N	97		385 1			25
*03	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	2778	3	131	9	N	119					144
04	2730 X	2723	-0-	-7 B	-0-	2598	3	125	9	N	114		163 1			95

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
ALABAMA-COUSHATTA																
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 020467																
WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266																
M	ALLOW	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
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
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				67
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				67
04	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			
11	14506 X	14506	-0-	-0- B	-0-	13917	3	589	9	N	535	564	1			261
12	13950 X	5909	-0-	-8041 B	-0-	5644	3	265	9	N	241	197	1			305
01	13950 X	11819	-0-	-2131 B	-0-	11294	3	525	9	N	477	552	1			230
02	14636 X	14636	-0-	-0- B	-0-	14069	3	567	9	N	515	371	1			374
*03	15105 X	15105	-0-	-0- B	-0-	14460	3	645	9	N	586	755	1			205
*04	14937 X	14937	-0-	-0- B	-0-	14303	3	634	9	N	576	716	1			65
CARTER, W. T. & BRO.													WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028			
11	15624 X	15624	-0-	-0- B	-0-	311	1	14570	3	N	675	548	1			541
						743	9									
12	19584 X	19584	-0-	-0- B	-0-	290	1	18329	3	N	877	1080	1			338
						965	9									
*01	19060 X	19060	-0-	-0- B	-0-	273	1	17828	3	N	872	1084	1			126
						959	9									
02	16326 X	16326	-0-	-0- B	-0-	240	1	15219	3	N	788	555	1			359
						867	9									
*03	18123 X	18123	-0-	-0- B	-0-	259	1	16934	3	N	845	911	1			293
						930	9									
*04	17992 X	17992	-0-	-0- B	-0-	246	1	16798	3	N	862	1001	1			154
						948	9									
JACKSON, H.													WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907			
11	2430 N	2249	-0-	-181 B	-0-	332	1	1830	3	N	79	188	1			138
						87	9									
12	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	218	1	1962	3	N	82					220
						90	9									
*01	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	210	1	1743	3	N	68	187	1			101
						75	9									
02	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	211	1	1987	3	N	84					185
						92	9									
*03	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	129	1	1105	3	N	89	178	1			96
						98	9									
04	2100 N	321	-0-	-1779 B	-0-	24	1	220	3	N	70					166
						77	9									
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8													WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229						N	-0-				-0-

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 #:		9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13975 - 14059		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-	
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU										WELL #:		1		RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 14435		PERF.14028 - 14090		
11	690	N	682	-0-	-8	B	-0-	83	1	599	3	N	-0-								117	
12	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	56	1	531	3	N	-0-								117	
*01	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	54	1	580	3	N	-0-								117	
02	667	N	565	-0-	-102	B	-0-	49	1	516	3	N	-0-								117	
*03	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	49	1	537	3	N	-0-								117	
04	660	N	636	-0-	-24	B	-0-	51	1	585	3	N	-0-								117	
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5										WELL #:		5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334		PERF.14114 - 14184		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141							N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141							N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141							N	-0-						-0-	
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU										WELL #:		2		RRCID -> 155122		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14184		PERF.13955 - 14002		
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-	
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6										WELL #:		6		RRCID -> 156614		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 14320		PERF.14098 - 14151		
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-	
CARTER, W. T. & BRO. E										WELL #:		11		RRCID -> 157327		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 14227		PERF.13966 - 14064		
11	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	40	1	287	3	N	-0-								28	
12	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	20	1	193	3	N	-0-								28	
*01	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	11	1	121	3	N	-0-								28	
02	319	N	-0-	-0-	-319	B	-0-							N	-0-						28	
*03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	17	1	181	3	N	-0-								28	
04	150	N	90	-0-	-60	B	-0-	7	1	83	3	N	-0-								28	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CHAMPION INT'L. C															
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 020467															
WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5991 X	5991	-0-	-0- B	-0-	848 1	193 9	4950	3	N	175				375
12	5580 X	4867	-0-	-713 B	-0-	699 1	147 9	4021	3	N	134	369 1			140
01	6030 X	6030	-0-	-0- B	-0-	898 1	165 9	4967	3	N	150	190 1			100
02	5800 X	5192	-0-	-608 B	-0-	844 1	157 9	4191	3	N	143				243
03	6200 X	5534	-0-	-666 B	-0-	839 1	146 9	4549	3	N	133	185 1			191
04	6000 X	5578	-0-	-422 B	-0-	797 1	330 9	4451	3	N	300	336 1			155
CHAMPION INT'L. C															
WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702															
11	1080 N	919	-0-	-161 B	-0-	130 1	28 9	761	3	N	25				80
12	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	171 1	44 9	981	3	N	40				120
01	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	150 1	31 9	828	3	N	28				148
02	899 N	714	-0-	-185 B	-0-	116 1	21 9	577	3	N	19				167
*03	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	96 1	17 9	519	3	N	15				182
*04	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	112 1	358 9	623	3	N	325	446 1			61
CARTER, W. T. & BRO. A															
WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086															
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
ALABAMA-COUSHATTA															
WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660															
11	16249 X	16249	-0-	-0- B	-0-	15380 3	869 9	869	9	N	790	919 1			259
12	16243 X	16243	-0-	-0- B	-0-	15375 3	868 9	868	9	N	789	749 1			299
01	15955 X	15955	-0-	-0- B	-0-	15088 3	867 9	867	9	N	788	927 1			160
02	14683 X	14683	-0-	-0- B	-0-	13884 3	799 9	799	9	N	726	563 1			323
*03	15434 X	15434	-0-	-0- B	-0-	14594 3	840 9	840	9	N	764	929 1			158
*04	15615 X	15615	-0-	-0- B	-0-	14776 3	839 9	839	9	N	763	828 1			93
CARTER, W. T. & BRO. "D"															
WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058															
11	1710 N	579	-0-	-1131 B	-0-	89 1	16 1	490	3	N	-0-				187
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-			118	3	N	-0-				187
*01	7507 X	7507	-0-	-0- B	-0-	734 1	205 9	6568	3	N	186				373
02	4038 X	4038	-0-	-0- B	-0-	435 1	88 9	3515	3	N	80	184 1			269
*03	4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	450 1	83 9	3855	3	N	75				344
*04	4494 X	4494	-0-	-0- B	-0-	444 1	67 9	3983	3	N	61	185 1			220

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK																			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																																	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"																																	
WELL #: 3														RRCID -> 161870				COMPL. DATE 02/06/1997				TOTAL DEPTH 14228				PERF.14077 - 14111							
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *		DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
11	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-			39	3			N	-0-							51											
12	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-			61	3			N	-0-							51											
01	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-			15	3			N	-0-							51											
02	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-			137	3			N	-0-							51											
*03	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-			134	3			N	-0-							51											
*04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-			65	3			N	-0-							51											
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6														WELL #: 8				RRCID -> 162363				COMPL. DATE 01/28/1997				TOTAL DEPTH 14651				PERF.14535 - 14596			
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-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-							-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-							-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-							-0-											
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT														WELL #: 17				RRCID -> 162661				COMPL. DATE 03/01/1997				TOTAL DEPTH 14299				PERF.14075 - 14132			
11	2190	X	1920	-0-	-270	B	-0-			1653	3	267	9	N	243	384	1					248											
12	2232	X	2069	-0-	-163	B	-0-			1761	3	308	9	N	280	357	1					171											
01	2232	X	2014	-0-	-218	B	-0-			1697	3	317	9	N	288	191	1					268											
02	2052	X	2052	-0-	-0-	B	-0-			1802	3	250	9	N	227	376	1					119											
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	B	-0-			1719	3	265	9	N	241	185	1					175											
*04	2134	N	2134	-0-	-0-	B	-0-			1828	3	306	9	N	278	363	1					90											
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU														WELL #: 3				RRCID -> 162895				COMPL. DATE 03/23/1997				TOTAL DEPTH 14220				PERF.13969 - 14021			
11	750	N	711	-0-	-39	B	-0-			109	1	602	3	N	-0-							31											
12	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-			20	1	144	3	N	-0-							31											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	28							59											
02	696	N	-0-	-0-	-696	B	-0-							N	-0-							59											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-							59											
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-							59											
CHAMPION INT'L. D														WELL #: 1				RRCID -> 163214				COMPL. DATE 01/18/1997				TOTAL DEPTH 14714				PERF.14451 - 14513			
11	2796	X	2796	-0-	-0-	B	-0-			398	1	2323	3	N	68							261											
										75	9																						
12	2883	X	2883	-0-	-0-	B	-0-			417	1	2401	3	N	59	184	1					136											
										65	9																						
01	2142	X	2142	-0-	-0-	B	-0-			319	1	1766	3	N	52							188											
										57	9																						
02	1802	X	1802	-0-	-0-	B	-0-			294	1	1461	3	N	43							231											
										47	9																						
*03	1642	X	1642	-0-	-0-	B	-0-			250	1	1355	3	N	34	185	1					80											
										37	9																						
*04	2848	X	2848	-0-	-0-	B	-0-			421	1	2350	3	N	70							150											
										77	9																						

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BROS. "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	5490 X	5141	-0-	-349 B	-0-	914	1	4089	3	N	125			301
12	5673 X	4431	-0-	-1242 B	-0-	138	9	3644	3	N	108	185	1	224
*01	6045 X	740	-0-	-5305 B	-0-	668	1	543	3	N	97			321
02	5655 X	3212	-0-	-2443 B	-0-	119	9	2673	3	N	85	184	1	222
03	5642 X	4742	-0-	-900 B	-0-	90	1	3963	3	N	119			341
*04	6215 X	6215	-0-	-0- B	-0-	107	9	5202	3	N	122	368	1	95
						445	1							
						94	9							
						648	1							
						131	9							
						879	1							
						134	9							
CARTER, W. T. & BROS. E														
WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
*01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	46	1	381	3	N	-0-			181
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
*03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	3	1	26	3	N	-0-			181
04	270 N	59	-0-	-211 B	-0-	6	1	53	3	N	-0-			181
CARTER, W. T. & BRO. "I"														
WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808														
11	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	191	3	57	9	N	52			195
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	204	3	59	9	N	54	179	1	70
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	196	3	57	9	N	52			122
02	232 N	204	-0-	-28 B	-0-	159	3	45	9	N	41			163
*03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	175	3	59	9	N	54			217
*04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	228	3	67	9	N	61	184	1	94
JACKSON, H.														
WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990														
11	6094 X	6094	-0-	-0- B	-0-	915	1	5045	3	N	122			268
12	5690 X	5690	-0-	-0- B	-0-	134	9	5016	3	N	106	186	1	188
*01	5891 X	5891	-0-	-0- B	-0-	557	1	5127	3	N	134	187	1	135
02	5754 X	5754	-0-	-0- B	-0-	117	9	5090	3	N	111			246
*03	5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-	617	1	5119	3	N	117	187	1	176
*04	6298 X	6298	-0-	-0- B	-0-	147	9	5540	3	N	128	177	1	127
						542	1							
						122	9							
						597	1							
						129	9							
						617	1							
						141	9							
CARTER, W. T. & BRO. "K"														
WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962														
11	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2389	3	209	9	N	190	188	1	253
12	2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	2657	3	226	9	N	205	351	1	107
01	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2560	3	248	9	N	225	184	1	148
02	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2529	3	209	9	N	190	191	1	147
*03	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2543	3	245	9	N	223	188	1	182
*04	2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	2633	3	308	9	N	280	364	1	98

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTER, W. T. & BRO. "L"															
WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	1800 N	1422	-0-	-378 B	-0-	1310	3	112	9	N	102	188	1	65	
12	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1293	3	78	9	N	71			136	
01	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1091	3	103	9	N	94	177	1	53	
02	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1812	3	138	9	N	125			178	
*03	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1103	3	120	9	N	109	179	1	108	
*04	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1649	3	154	9	N	140	173	1	75	
CARTER, W. T. & BRO. "I"															
WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044															
11	3120 X	2586	-0-	-534 B	-0-	2351	3	235	9	N	214	186	1	160	
12	3224 X	3096	-0-	-128 B	-0-	2803	3	293	9	N	266	184	1	242	
01	3224 X	3068	-0-	-156 B	-0-	2820	3	248	9	N	225	368	1	99	
02	2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	2640	3	266	9	N	242	189	1	152	
*03	2836 X	2836	-0-	-0- B	-0-	2620	3	216	9	N	196	188	1	160	
04	3000 X	2150	-0-	-850 B	-0-	1930	3	220	9	N	200	335	1	25	
CARTER, W. T. & BRO. "M"															
WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122															
11	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1611	3	95	9	N	86	185	1	123	
12	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1320	3	112	9	N	102			225	
01	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	1990	3	133	9	N	121	191	1	155	
02	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1698	3	121	9	N	110	183	1	82	
*03	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1772	3	122	9	N	111			193	
*04	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1868	3	120	9	N	109	180	1	122	
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462															
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8															
WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046															
11	9721 X	9721	-0-	-0- B	-0-	1456	1	8025	3	N	218	191	1	306	
						240	9								
12	10243 X	10243	-0-	-0- B	-0-	999	1	8993	3	N	228	186	1	348	
						251	9								
*01	9208 X	9208	-0-	-0- B	-0-	962	1	7991	3	N	232	377	1	203	
						255	9								
02	8408 X	8408	-0-	-0- B	-0-	899	1	7270	3	N	217	171	1	249	
						239	9								
*03	9205 X	9205	-0-	-0- B	-0-	940	1	8053	3	N	193	185	1	257	
						212	9								
*04	9328 X	9328	-0-	-0- B	-0-	912	1	8192	3	N	204	367	1	94	
						224	9								
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708															
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467															
CARTER, W. T. & BRO.				WELL #:	12	RRCID ->	176429	COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL	DEPTH	15382	PERF.14070	-	14190					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-3995							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-3995							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-3995							N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8					WELL #:	14	RRCID ->	176592	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL	DEPTH	14180	PERF.13892	-	13944				
11	3030 X	2515	-0-		-515	B	-0-		379	1	2090	3	N	42						276
									46	9										
12	2666 X	2391	-0-		-275	B	-0-		284	1	2073	3	N	31	190	1				117
									34	9										
*01	2728 X	848	-0-		-1880	B	-0-		86	1	718	3	N	40						157
									44	9										
02	2552 X	1339	-0-		-1213	B	-0-		144	1	1167	3	N	25						182
									28	9										
03	2604 X	201	-0-		-2403	B	-0-		18	1	153	3	N	27						209
									30	9										
04	2520 X	1305	-0-		-1215	B	-0-		128	1	1145	3	N	29	192	1				46
									32	9										

JACKSON, H.					WELL #:	4	RRCID ->	177415	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL	DEPTH	14048	PERF.13816	-	13866				
11	3390 X	2486	-0-		-904	B	-0-		373	1	2056	3	N	52						218
									57	9										
12	3379 X	3263	-0-		-116	B	-0-		318	1	2865	3	N	73	175	1				116
									80	9										
*01	3379 X	3007	-0-		-372	B	-0-		314	1	2612	3	N	74						190
									81	9										
02	3306 X	3089	-0-		-217	B	-0-		289	1	2713	3	N	79	186	1				83
									87	9										
03	3534 X	3321	-0-		-213	B	-0-		337	1	2892	3	N	84						167
									92	9										
*04	3280 X	3280	-0-		-0-	B	-0-		320	1	2872	3	N	80	179	1				68
									88	9										

CHAMPION INT'L "C"					WELL #:	3	RRCID ->	177597	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.13994	-	14042				
11	4950 X	3606	-0-		-1344	B	-0-		513	1	2996	3	N	88	183	1				72
									97	9										
12	4547 X	4547	-0-		-0-	B	-0-		654	1	3761	3	N	120						192
									132	9										
01	4836 X	3953	-0-		-883	B	-0-		586	1	3238	3	N	117	184	1				125
									129	9										
02	4785 X	3122	-0-		-1663	B	-0-		509	1	2525	3	N	80						205
									88	9										
03	5115 X	4763	-0-		-352	B	-0-		720	1	3905	3	N	125	180	1				150
									138	9										
04	4410 X	3228	-0-		-1182	B	-0-		476	1	2661	3	N	83	158	1				75
									91	9										

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.// 25645 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467																
JACKSON, H.			WELL #: 3			RRCID -> 178276			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753						N	-0-					5	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753						N	-0-					5	
04	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									
11	9090	X	8636	-0-	-454 B	-0-	537	1	7662	3	N	397	187	1				443	
12	9472	X	9472	-0-	-0- B	-0-	437	9	8439	3	N	425	556	1				312	
01	9034	X	9034	-0-	-0- B	-0-	565	1	8048	3	N	401	376	1				337	
02	8787	X	8318	-0-	-469 B	-0-	468	9	7423	3	N	373	572	1				138	
03	9393	X	8687	-0-	-706 B	-0-	545	1	7740	3	N	359	192	1				305	
04	9180	X	8801	-0-	-379 B	-0-	441	9	7882	3	N	369	514	1				160	
CARTER, W. T. & BRO. "D"					WELL #: 3	RRCID -> 180003	COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325									
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	
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					25	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					25	
04	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									
11	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	75	1	413	3	N	-0-						15	
12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	51	1	372	3	N	-0-						15	
*01	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	50	1	416	3	N	-0-						15	
02	464	N	407	-0-	-57 B	-0-	45	1	362	3	N	-0-						15	
*03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	43	1	367	3	N	-0-						15	
04	480	N	430	-0-	-50 B	-0-	43	1	387	3	N	-0-						15	
CARTER, W. T. & BRO.					WELL #: 10	RRCID -> 180709	COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143									
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					53	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					53	
04	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									
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419						N	-0-					-0-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104													
M	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										
11	630 N	566 -0-	-64 B	-0-	87 1	479 3	N	-0-					36
12	468 N	468 -0-	-0- B	-0-	56 1	412 3	N	-0-					36
*01	517 N	517 -0-	-0- B	-0-	56 1	461 3	N	-0-					36
*02	551 N	434 -0-	-117 B	-0-	48 1	386 3	N	-0-					36
*03	496 N	496 -0-	-0- B	-0-	52 1	444 3	N	-0-					36
04	540 N	525 -0-	-15 B	-0-	53 1	472 3	N	-0-					36
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216													
11	0 X	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					173
12	16509 X	16509 -0-	-0- B	-0-	1938 1	14160 3	N	374	186 1				361
					411 9								
*01	17509 X	17509 -0-	-0- B	-0-	1844 1	15314 3	N	319	551 1				129
					351 9								
02	16067 X	16067 -0-	-0- B	-0-	1729 1	13985 3	N	321	181 1				269
					353 9								
*03	19218 X	19218 -0-	-0- B	-0-	1967 1	16863 3	N	353	366 1				256
					388 9								
*04	17317 X	17317 -0-	-0- B	-0-	1708 1	15333 3	N	251	370 1				137
					276 9								
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086													
11	4050 X	3920 -0-	-130 B	-0-	3757 3	163 9	N	148	181 1				169
12	3937 X	3440 -0-	-497 B	-0-	3291 3	149 9	N	135	188 1				116
01	4340 X	3423 -0-	-917 B	-0-	3282 3	141 9	N	128	187 1				57
02	4060 X	3297 -0-	-763 B	-0-	3161 3	136 9	N	124					181
*03	4149 X	4149 -0-	-0- B	-0-	3982 3	167 9	N	152	189 1				144
04	3930 X	3794 -0-	-136 B	-0-	3637 3	157 9	N	143	274 1				13
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236													
11	0 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258													
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137													
11	13290 X	18 -0-	-13272 B	-0-	18 3		N	-0-					350
12	7192 X	2897 -0-	-4295 B	-0-	2879 3	18 4	N	-0-					350
01	2604 X	2 -0-	-2602 B	-0-	2 3		N	-0-					350
02	29 X	-0-	-29 B	-0-			N	-0-					350
03	2883 X	NO RPT -0-	-2883 B	-0-			N	NO RPT					350
04	2790 X	NO RPT -0-	-2790 B	-0-			N	NO RPT					350

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 886258															
BLACKSTONE MINERALS 2															
WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386															
M	0	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
11		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			26
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			26
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			26
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3															
WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428															
11		3870 X	89	-0-	-3781 B	-0-	16 3	73 4			N	-0-			379
12		2232 X	397	-0-	-1835 B	-0-	57 3	338 4			N	2			381
							2 9								
01		1891 X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-			381
02		174 X	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-			381
03		403 X	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT			381
04		390 X	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT			381
DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CHAMPION INT'L															
WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)														CNTY: POLK	
BXP OPERATING, LLC															
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012															
11		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	2842 1	1200 2			N	272	377 1		338
							299 9								
12		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3893 1	156 9			N	142	158 1		322
01		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3689 1	147 9			N	134	381 1		75
02		4205 X	3364	-0-	-841	-0-	2482 1	748 2			N	122			197
							134 9								
03		4495 X	3410	-0-	-1085	-0-	3054 1	227 2			N	117	164 1		150
							129 9								
04		4350 X	3157	-0-	-1193	-0-	2668 1	414 2			N	68			218
							75 9								
SIMMONS A-70															
WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240															
11		9660 X	1390	-0-	-8270	-0-	395 1	889 2			N	96	712 1		67
							106 9								
12		9982 X	10	-0-	-9972	-0-	10 2				N	-0-			67
01		9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	20			87
02		9164 X	-0-	-0-	-9164	-0-					N	-0-			87
03		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	47			134
04		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	119			253

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191															
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2130 N	1761	-0-	-369	-0-	1699	2	62	9	N	56	189	1		169
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2018	2	72	9	N	65	160	1		74
01	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2612	2	102	9	N	93	44	1		123
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2059	2	78	9	N	71	100	1		94
03	2077 N	1821	-0-	-256	-0-	212	1	1523	2	N	78				172
						86	9								
04	2130 N	1908	-0-	-222	-0-	551	1	1274	2	N	75				247
						83	9								
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147															
11	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	1325	1	2831	2	N	537	490	1		277
						591	9								
12	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	1652	1	2112	2	N	507	552	1		232
						558	9								
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	1717	1	1722	2	N	507	560	1		179
						558	9								
02	4234 X	3528	-0-	-706	-0-	1675	1	1299	2	N	504	567	1		116
						554	9								
03	4526 X	4095	-0-	-431	-0-	1505	1	1816	2	N	704	558	1		262
						774	9								
04	4380 X	3640	-0-	-740	-0-	1587	1	1717	2	N	305	367	1		200
						336	9								
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	360	381	1		220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192	170	1		242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	332	1		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137				212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	167	1		167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80				247
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893															
11	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	4245	1	9061	2	N	895	915	1		458
						985	9								
12	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	6450	1	8241	2	N	919	1124	1		253
						1011	9								
01	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	6769	1	6784	2	N	949	849	1		353
						1044	9								
02	14721 X	14721	-0-	-0-	-0-	7635	1	5922	2	N	1058	747	1		664
						1164	9								
*03	15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	6575	1	7933	2	N	715	922	1		457
						787	9								
*04	15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	6815	1	7371	2	N	847	541	1		763
						932	9								
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416															
11	3000 N	4851	-0-	1851	1851	3042	1	1284	2	N	477	1100	1		207
						525	9								
12	3100 N	4961	-0-	1861	3712	4408	1	553	9	N	503	552	1		158
01	8446 X	4734	-0-	-3712	-0-	4165	1	569	9	N	517	345	1		330
02	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	3198	1	961	2	N	845	360	1		815
						930	9								
*03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4489	1	333	2	N	156	544	1		427
						172	9								
*04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	4211	1	653	2	N	482	362	1		547
						530	9								

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191														
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
M	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											
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	570	1	1216	2	N	262	189	1	179
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	288	9							
01	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	849	1	1085	2	N	242	368	1	53
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	266	9							
03	2077 N	1961	-0-	-116	-0-	890	1	892	2	N	235	190	1	98
*04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	259	9							
						969	1	752	2	N	208			306
						229	9							
						775	1	934	2	N	229	377	1	158
						252	9							
						871	1	942	2	N	215	193	1	180
						237	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														
11	1800 N	1604	-0-	-196	-0-	1149	3	455	9	N	414	370	1	154
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1682	3	473	9	N	430	376	1	208
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1456	3	386	9	N	351	364	1	195
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1490	3	395	9	N	359	374	1	180
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1505	3	444	9	N	404	369	1	215
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473														
11	2220 N	1487	-0-	-733	-0-	1292	3	195	9	N	177	187	1	314
12	2294 N	1274	-0-	-1020	-0-	1127	3	147	9	N	134	187	1	261
01	2232 N	2111	-0-	-121	-0-	1871	3	240	9	N	218	178	1	301
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1509	3	186	9	N	169	181	1	289
03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2485	3	343	9	N	312	391	1	210
04	2040 N	1317	-0-	-723	-0-	1132	3	185	9	N	168	186	1	192
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	81	3	113	9	N	103	186	1	224
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	88	3	140	9	N	127	191	1	160
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743														
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	272	3	52	9	N	47			315
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1318	3	344	9	N	313	369	1	259
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1172	3	384	9	N	349	563	1	45
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1075	3	338	9	N	307			352
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1340	3	367	9	N	334	373	1	313
*04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1175	3	354	9	N	322	553	1	82
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380														
11	450 N	215	-0-	-235	-0-	163	3	52	9	N	47			109
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	280	3	81	9	N	74			183
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	246	3	56	9	N	51			234
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	889	3	97	9	N	88	189	1	133
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	364	3	78	9	N	71			204
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	391	3	83	9	N	75	186	1	93

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	180 N	97	-0-	-83	-0-	29	3	68	9	N	62			171
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	115	3	80	9	N	73			244
01	372 N	192	-0-	-180	-0-	117	3	75	9	N	68	186	1	126
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	184	3	132	9	N	120			246
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	181	3	92	9	N	84	189	1	141
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	139	3	98	9	N	89	184	1	46
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600														
11	720 N	275	-0-	-445	-0-	126	3	149	9	N	135	185	1	239
12	589 N	448	-0-	-141	-0-	239	3	209	9	N	190	185	1	244
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	588	3	361	9	N	328	186	1	386
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	241	3	272	9	N	247	361	1	272
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	460	3	261	9	N	237	364	1	145
04	930 N	410	-0-	-520	-0-	261	3	149	9	N	135	161	1	119
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830														
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	404	367	1	456
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	133	182	1	407
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	333	379	1	361
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	440	372	1	429
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	463	368	1	524
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	370	1	503
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190														
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1605	3	369	9	N	335	382	1	196
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	1826	3	365	9	N	332	370	1	158
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	1876	3	371	9	N	337	375	1	120
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1624	3	340	9	N	309	189	1	240
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1611	3	341	9	N	310	373	1	177
*04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1628	3	336	9	N	305	365	1	117
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394														
11	5640 X	1833	-0-	-3807	-0-	1218	3	615	9	N	559	561	1	189
12	5828 X	2722	-0-	-3106	-0-	2098	3	624	9	N	567	570	1	186
01	4898 X	2425	-0-	-2473	-0-	1821	3	604	9	N	549	569	1	166
02	2465 X	1939	-0-	-526	-0-	1350	3	589	9	N	535	378	1	323
03	2728 X	1722	-0-	-1006	-0-	1139	3	583	9	N	530	734	1	119
04	2640 X	2345	-0-	-295	-0-	1752	3	593	9	N	539	552	1	106
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			188
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	6			194
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-			194
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			194
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683														
11	2880 X	1017	-0-	-1863	-0-	734	3	283	9	Y	257	182	1	212
12	930 X	574	-0-	-356	-0-	381	3	193	9	Y	175	183	1	204
01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	488	3	212	9	Y	193	185	1	212
02	986 X	561	-0-	-425	-0-	377	3	184	9	Y	167	184	1	195
03 DLQ	G-10	586	-0-	586	586	397	3	189	9	Y	172	175	1	192
04 DLQ	G-10	655	-0-	655	1241	470	3	185	9	Y	168	178	1	182

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2340 X	1160	-0-	-1180	-0-	1017 3	143 9	N	130					264
12	2418 X	930	-0-	-1488	-0-	853 3	77 9	N	70					334
01	1488 X	752	-0-	-736	-0-	704 3	48 9	N	44		183 1			195
02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2140 3	173 9	N	157		178 1			174
03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2738 3	204 9	N	185		189 1			170
*04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1483 3	92 9	N	84					254
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639														
11	1650 N	1496	-0-	-154	-0-	1141 3	355 9	Y	323		370 1			181
12	2170 N	1609	-0-	-561	-0-	1192 3	417 9	Y	379		372 1			188
01	2077 N	1705	-0-	-372	-0-	1308 3	397 9	Y	361		373 1			176
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1136 3	367 9	Y	334		377 1			133
03	DLQ G-10	1494	-0-	1494	1494	1127 3	367 9	Y	334		369 1			98
04	DLQ G-10	1046	-0-	1046	2540	795 3	251 9	Y	228		185 1			141
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646														
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					88
04	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														
11	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4580 3	373 9	N	339		388 1			245
12	5084 X	3701	-0-	-1383	-0-	3450 3	251 9	N	228		177 1			296
01	5084 X	4645	-0-	-439	-0-	3862 3	783 9	N	712		383 1			625
02	4785 X	4160	-0-	-625	-0-	4160 3		N	-0-		184 1			441
03	5115 X	3528	-0-	-1587	-0-	3386 3	142 9	N	129		188 1			382
04	4950 X	1995	-0-	-2955	-0-	1868 3	127 9	N	115		342 1			155
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077														
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-					266
12	217 X	140	-0-	-77	-0-	107 3	33 9	N	30					296
01	217 X	41	-0-	-176	-0-	41 3		N	-0-					296
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-					296
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 3		N	-0-					296
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-					296
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144														
11	10470 X	10239	-0-	-231	-0-	9726 3	513 9	N	466		369 1			425
12	10881 X	9847	-0-	-1034	-0-	9174 3	673 9	N	612		569 1			468
01	10881 X	9301	-0-	-1580	-0-	8632 3	669 9	N	608		933 1			143
02	10179 X	9037	-0-	-1142	-0-	8398 3	639 9	N	581		555 1			169
03	10850 X	9804	-0-	-1046	-0-	9134 3	670 9	N	609		550 1			228
04	10230 X	9780	-0-	-450	-0-	9314 3	466 9	N	424		560 1			92
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 X	99	-0-	-21	-0-	95	3	4	9	N	4			285
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	60	3	36	9	N	33			318
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	185	1	133
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			133
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848														
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3233	3	217	9	N	197	185	1	50
12	3348 X	1122	-0-	-2226	-0-	1061	3	61	9	N	55			105
01	3348 X	3313	-0-	-35	-0-	3146	3	167	9	N	152	190	1	67
02	3335 X	2906	-0-	-429	-0-	2667	3	239	9	N	217	180	1	104
03	3565 X	3500	-0-	-65	-0-	3300	3	200	9	N	182	186	1	100
04	3450 X	3228	-0-	-222	-0-	3024	3	204	9	N	185	178	1	107
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625														
11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4558	3	418	9	N	380	373	1	285
12	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	4856	3	482	9	N	438	560	1	163
01	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4190	3	475	9	N	432	374	1	221
02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5548	3	419	9	N	381	376	1	226
03	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5000	3	474	9	N	431	376	1	281
*04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	3883	3	443	9	N	403	363	1	321
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291														
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1024	3	208	9	N	189	187	1	263
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	769	3	138	9	N	125			388
01	496 N	388	-0-	-108	-0-	369	3	19	9	N	17	191	1	214
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	907	3	127	9	N	115	183	1	146
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	793	3	118	9	N	107			253
*04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1281	3	198	9	N	180	194	1	239
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037														
11	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4462	3	561	9	N	510	376	1	377
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3455	3	535	9	N	486	746	1	117
01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3083	3	585	9	N	532	374	1	275
02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2362	3	463	9	N	421	558	1	138
03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	3575	3	624	9	N	567	557	1	148
*04	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2049	3	686	9	N	624	690	1	82
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682														
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2097	3	552	9	N	502	563	1	89
12	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	1611	3	738	9	N	671	548	1	212
01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	1584	3	657	9	N	597	729	1	80
02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	1738	3	554	9	N	504	379	1	205
03	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	1451	3	642	9	N	584	560	1	229
*04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2432	3	683	9	N	621	741	1	109
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911														
11	4260 X	3031	-0-	-1229	-0-	2805	3	226	9	N	205			323
12	4402 X	2180	-0-	-2222	-0-	1993	3	187	9	N	170	382	1	111
01	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6250	3	252	9	N	229	195	1	145
02	3944 X	2001	-0-	-1943	-0-	1772	3	229	9	N	208	183	1	170
03	3782 X	1064	-0-	-2718	-0-	962	3	102	9	N	93			263
04	5730 X	3063	-0-	-2667	-0-	2796	3	267	9	N	243	376	1	130

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3420 X	2880	-0-	-540	-0-	2649	3	231	9	N	210	186	1		183
12	3534 X	3395	-0-	-139	-0-	3153	3	242	9	N	220	182	1		221
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3601	3	277	9	N	252	185	1		288
02	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3534	3	241	9	N	219	373	1		134
03	3782 X	3163	-0-	-619	-0-	2950	3	213	9	N	194	179	1		149
04	3750 X	3221	-0-	-529	-0-	2955	3	266	9	N	242	329	1		62
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841															
11	1950 N	1372	-0-	-578	-0-	1116	3	256	9	N	233	375	1		134
12	2604 N	1367	-0-	-1237	-0-	1159	3	208	9	N	189				323
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1094	3	211	9	N	192	378	1		137
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	1859	3	559	9	N	508	374	1		271
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1552	3	118	9	N	107	183	1		195
*04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1594	3	244	9	N	222	302	1		115
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610															
11	1680 N	846	-0-	-834	-0-	795	3	51	9	N	46	191	1		183
12	2418 N	1713	-0-	-705	-0-	1593	3	120	9	N	109				292
01	1581 N	322	-0-	-1259	-0-	301	3	21	9	N	19	190	1		121
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-				121
03	3100 N	8108	-0-	5008	5008	7067	3	1041	9	N	946	715	1		352
*04	3000 N	11952	-0-	8952	13960	10738	3	1214	9	N	1104	1225	1		231
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907															
11	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9217	3	623	9	N	566	556	1		230
12	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	9066	3	574	9	N	522	370	1		382
01	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8163	3	450	9	N	409	564	1		227
02	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9215	3	699	9	N	635	561	1		301
03	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	7695	3	451	9	N	410	370	1		341
*04	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8405	3	568	9	N	516	735	1		122
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414															
11	2100 X	2058	-0-	-42	-0-	1704	3	354	9	N	322	382	1		222
12	2201 X	1986	-0-	-215	-0-	1621	3	365	9	N	332	380	1		174
01	2325 X	1971	-0-	-354	-0-	1617	3	354	9	N	322	184	1		312
02	2175 X	1133	-0-	-1042	-0-	865	3	268	9	N	244	376	1		180
03	2325 X	1879	-0-	-446	-0-	1543	3	336	9	N	305	184	1		301
04	2070 X	1665	-0-	-405	-0-	1380	3	285	9	N	259	373	1		187
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587															
11	11910 X	6007	-0-	-5903	-0-	5159	3	848	9	N	771	746	1		234
12	9858 X	5970	-0-	-3888	-0-	5116	3	854	9	N	776	557	1		453
01	9858 X	6074	-0-	-3784	-0-	5236	3	838	9	N	762	949	1		266
02	7511 X	5449	-0-	-2062	-0-	4701	3	748	9	N	680	565	1		381
03	7595 X	5705	-0-	-1890	-0-	4876	3	829	9	N	754	756	1		379
04	6000 X	5394	-0-	-606	-0-	4661	3	733	9	N	666	886	1		159
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943															
11	510 N	353	-0-	-157	-0-	14	3	339	9	N	308	376	1		151
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	30	3	736	9	N	669	567	1		253
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	30	3	586	9	N	533	560	1		226
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	3	463	9	N	421	371	1		276
03	775 N	644	-0-	-131	-0-	20	3	624	9	N	567	373	1		470
04	600 N	375	-0-	-225	-0-	17	3	358	9	N	325	556	1		239

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072														
M	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
11	780 N	566	-0-	-214	-0-	485	3	81	9	N	74			233
12	1023 N	922	-0-	-101	-0-	847	3	75	9	N	68			301
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	816	3	146	9	N	133	190	1	244
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	682	3	103	9	N	94	189	1	149
03	930 N	698	-0-	-232	-0-	570	3	128	9	N	116			265
04	930 N	594	-0-	-336	-0-	519	3	75	9	N	68	180	1	153
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850														
11	8250 X	6811	-0-	-1439	-0-	6501	3	310	9	N	282	379	1	132
12	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	7860	3	358	9	N	325	189	1	268
01	8060 X	7662	-0-	-398	-0-	7298	3	364	9	N	331	376	1	223
02	7540 X	5719	-0-	-1821	-0-	5514	3	205	9	N	186	185	1	224
03	8215 X	6788	-0-	-1427	-0-	6482	3	306	9	N	278	361	1	141
04	7950 X	5955	-0-	-1995	-0-	5742	3	213	9	N	194	183	1	152
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260														
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			131
12	465 N	122	-0-	-343	-0-	122	3			N	-0-			131
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	88	3	47	9	N	43			174
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	242	3	11	9	N	10			184
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			184
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			184
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080														
11	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	10249	3	200	9	N	182			254
12	8432 X	4776	-0-	-3656	-0-	4688	3	88	9	N	80	187	1	147
01	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	10531	3	199	9	N	181	184	1	144
02	10092 X	8998	-0-	-1094	-0-	8851	3	147	9	N	134	181	1	97
03	10788 X	8564	-0-	-2224	-0-	8391	3	173	9	N	157			254
04	10440 X	9163	-0-	-1277	-0-	9029	3	134	9	N	122	184	1	192
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			86
01	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			86
02	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			86
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			86
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			86
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219														
11	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	10621	3	443	9	N	403	366	1	203
12	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	11056	3	440	9	N	400	381	1	222
01	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	10725	3	460	9	N	418	569	1	71
02	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	11230	3	606	9	N	551	371	1	251
03	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11677	3	183	9	N	166	362	1	55
*04	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	11071	3	382	9	N	347	324	1	78
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			193
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			193
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			193
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CHAMPION INT'L B			25647 475 020467	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
	WELL #:	5	RRCID -> 164639	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 14154	PERF. 13939	-	13990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			216
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			216
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			278
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			365
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	411	533 1	243
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC RINEHART, M. C.			25647 476 020467	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
	WELL #:	1	RRCID -> 171193	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 14189	PERF. 14070	-	14080
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
DOUBLE BAYOU (FRIO 9) S & S OPERATING COMPANY, INC. DOUBLE BAYOU CGU 1			25651 329 741047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
	WELL #:	6D	RRCID -> 285027	COMPL. DATE 05/17/2012	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6270	-	6300
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
DOUBLE BAYOU (FRIO 14) S & S OPERATING COMPANY, INC. TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT			25651 444 741047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
	WELL #:	1	RRCID -> 275360	COMPL. DATE 12/09/2010	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9014	-	9016
11	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-	N	461 334 1	268
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	N	459 519 1	208
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	N	391 507 1	92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	398 345 1	144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	473 513 1	104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	471 479 1	96
DRAKES BRANCH (COCKFIELD) QUAIL CREEK OIL CORPORATION AR&S DRAKES BRANCH FEE			26058 780 684517	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
	WELL #:	2	RRCID -> 057026	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 6463	PERF. 4990	-	5100
11	600 N	384	-0-	-216	-0-	384 2	N	-0-
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2	N	-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-
*04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)					26060 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC					2606081												
BP EAST SKILLERN					WELL #:	RRCID -> 278630		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11656 - 11682	
M																	
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH)					26064 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC					2606081						
BP CATS BACK					WELL #:	1	RRCID -> 273643	COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 5351 - 5355
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27668 03/01/2018											

DREWS LANDING (WILCOX CONS)					26099 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
GEOPETRA PARTNERS, LLC					300824					
MORIAN					WELL #:	RRCID -> 167128	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 11202	PERF.10608 - 16038	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		81
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		81

HERMANN HOSPITAL ESTATE										WELL #:	1D	RRCID -> 174850	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH	10964	PERF. 2070 - 2080
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MORIAN										WELL #:	4	RRCID -> 225870	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH	11508	PERF.10298 - 10344
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65

DREWS LANDING (WILCOX CONS)													CNTY: SAN JACINTO			
GEOPETRA PARTNERS, LLC																
MORIAN																
WELL #: 3													RRCID -> 229931			
COMPL. DATE 05/05/2007													TOTAL DEPTH 13500			
PERF.12014 - 12054																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-				125
12	279 N	17	-0-	-262	-0-		4	1	13	2	N	-0-				125
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-		27	1	172	2	N	-0-				125
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		4	1	18	2	N	-0-				125
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-		179	1	231	2	N	-0-				125
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT				125
MORIAN													WELL #: 6			
RRCID -> 232614													COMPL. DATE 09/11/2007			
TOTAL DEPTH 12228													PERF.10644 - 10699			
11	1200 N	829	-0-	-371	-0-		234	1	595	2	N	-0-				48
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-		186	1	673	2	N	-0-				48
01	1054 N	806	-0-	-248	-0-		110	1	696	2	N	-0-				48
02	812 N	754	-0-	-58	-0-		136	1	618	2	N	-0-				48
03	868 N	781	-0-	-87	-0-		340	1	441	2	N	-0-				48
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-						N	NO RPT				48
MORIAN													WELL #: 7			
RRCID -> 233276													COMPL. DATE 12/03/2007			
TOTAL DEPTH 11900													PERF. 9998 - 10863			
11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-		530	1	2461	2	N	397	357	1		164
							437	9								
12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-		34	1	1857	2	N	436	311	1		289
							480	9								
01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-		2179	2	344	9	N	313	348	1		254
02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-		205	1	2532	2	N	318	333	1		239
							350	9								
03	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-		1901	1	3135	2	N	472	526	1		185
							519	9								
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-						N	NO RPT				185
MORIAN													WELL #: 5			
RRCID -> 234041													COMPL. DATE 10/30/2007			
TOTAL DEPTH 12450													PERF.10298 - 10318			
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-		7	1	17	2	N	-0-				97
12	31 N	21	-0-	-10	-0-		5	1	16	2	N	-0-				97
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	N	-0-				97
02	29 N	11	-0-	-18	-0-		2	1	9	2	N	-0-				97
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				97
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-						N	NO RPT				97
MORIAN													WELL #: 8			
RRCID -> 235136													COMPL. DATE 02/06/2008			
TOTAL DEPTH 12300													PERF.10162 - 12232			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				47
MORIAN													WELL #: 9			
RRCID -> 236060													COMPL. DATE 04/15/2008			
TOTAL DEPTH 11670													PERF. 9776 - 11225			
11	14B2 EXT	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				104
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				104

DREWS LANDING (WILCOX CONS)													CNTY: SAN JACINTO	
GEOPETRA PARTNERS, LLC														
MORIAN														
WELL #: 10														
RRCID -> 244395														
COMPL. DATE 11/21/2008														
TOTAL DEPTH 11836														
PERF.10245 - 10388														
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
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	1252	1	3243	2	N	15			125
12	3813 X	2620	-0-	-1193	-0-	527	1	2052	2	N	37	12	1	150
01	3813 X	693	-0-	-3120	-0-	85	1	598	2	N	9			159
02	3567 X	2918	-0-	-649	-0-	482	1	2393	2	N	39			189
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	1847	1	2414	2	N	15			204
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	17	9			N	NO RPT			204
LAZY M														
WELL #: 1														
RRCID -> 247935														
COMPL. DATE 02/01/2009														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11310 - 11421														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAZY M														
WELL #: 2														
RRCID -> 248043														
COMPL. DATE 04/09/2009														
TOTAL DEPTH 12260														
PERF.10532 - 10562														
11	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	1776	1	4793	2	N	97	185	1	132
12	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	107	9	4839	2	N	110	35	1	207
01	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	121	9	6594	2	N	90	187	1	110
02	6467 X	6282	-0-	-185	-0-	944	1	5152	2	N	74			184
03	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	99	9	4624	2	N	126	180	1	130
04	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-	1049	1			N	NO RPT			130
						81	9							
						3432	1							
						139	9							
LAZY M														
WELL #: 5														
RRCID -> 281253														
COMPL. DATE 09/10/2015														
TOTAL DEPTH 8500														
PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	167	1	124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70			194
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	183	1	94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369	330	1	146
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
DUBINA, W. (OAKVILLE 500)														
EASTEX INJECTION, INC.														
POKLUDA														
WELL #: 1														
RRCID -> 113093														
COMPL. DATE 06/21/1984														
TOTAL DEPTH 725														
PERF. 603 - 610														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DUFFY (FRIO 5550)				26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
DUFFY				WELL #:		24		RRCID -> 084966		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH		5812 PERF. 5425 - 5430	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DUFFY (5370)				26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
DUFFY, G. A.				WELL #:		1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH		5660 PERF. 5396 - 5400	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.				WELL #:		12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH		5680 PERF. 5372 - 5404	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DUKE (6200)		26401 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
SWANSON		WELL #: 1		RRCID -> 283644		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	362	2	7	9	N	6			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
DUNCAN (WILCOX)		26492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611												
I.V. DUNCAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 283354		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9914 - 10042						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
M & S EXPLORATION		518896												
WADDELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2019														
DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597						
11	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8283	2	47	9	N	43	194	1	95
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	39			134
01	7037 X	6717	-0-	-320	-0-	6665	2	52	9	N	47			181
02	6467 X	5724	-0-	-743	-0-	5696	2	28	9	N	25			206
*03	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	8298	2	64	9	N	58			264
04	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT			264
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
ATLAS OPERATING LLC		036587												
STODDARD -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)														
ATLAS OPERATING LLC														
STODDARD-LEWIS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
LEWIS, J. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540														
11	DLQ G-10	352	-0-	352	814	285	2	67	9	Y	61	56	1	30
12	DLQ G-10	663	-0-	663	1477	610	2	53	9	Y	48	59	1	19
01	DLQ G-10	607	-0-	607	2084	556	2	51	9	Y	46	55	1	10
02	2800 N	989	-0-	-1811	273	930	2	59	9	Y	54	57	1	7
03	1273 N	1000	-0-	-273	-0-	998	2	2	9	Y	2			9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
SANTOS-LEWIS GU														
WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593														
11	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6574	2	138	9	N	125	179	1	107
12	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6668	2	125	9	N	114	183	1	38
01	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6348	2	106	9	N	96			134
02	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6198	2	108	9	N	98	189	1	43
03	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6295	2	110	9	N	100			143
04	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			143
LEWIS, J. C.														
WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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														
11	DLQ G-10	142	-0-	142	328	96	2	46	9	Y	42	39	1	17
12	DLQ G-10	513	-0-	513	841	474	2	39	9	Y	35	41	1	11
01	DLQ G-10	314	-0-	314	1155	275	2	39	9	Y	35	39	1	7
02	1649 N	494	-0-	-1155	-0-	452	2	42	9	Y	38	40	1	5
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	481	2	3	9	Y	3			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
LEWIS, J. C. "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564														
11	DLQ G-10	2183	-0-	2183	7824	2089	2	94	9	Y	85	79	1	186
12	DLQ G-10	1857	-0-	1857	9681	1774	2	83	9	Y	75	82	1	179
01	DLQ G-10	846	-0-	846	10527	779	2	67	9	Y	61	77	1	163
02	11737 X	1210	-0-	-10527	-0-	1144	2	66	9	Y	60	79	1	144
03	2015 X	1247	-0-	-768	-0-	1240	2	7	9	Y	6			150
04	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			150
J.C. LEWIS														
WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) GAITHER PETROLEUM CORPORATION SANTOS-LEWIS GU										//CONT.// 26506 050 292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
										WELL #:	2	RRCID ->	188108	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL	DEPTH	11578	PERF.11242 - 11280		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					258	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					258	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					258	

ALLEGRO-BUCKEYEE										WELL #:	1	RRCID ->	202774	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.11496 - 11758		
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					212	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					212	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					212	

SANTOS-BUCKEYEE										WELL #:	2	RRCID ->	279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL	DEPTH	14719	PERF.11753 - 11760		
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					47	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					47	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					47	

SHOCO PRODUCTION, L.P. BUCKEYEE RANCH UNIT										778198 WELL #:	1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL	DEPTH	10438	PERF.11486 - 14330		
11	450	N	421	-0-		-29		-0-	421	2				N	-0-					30	
12	873	N	873	-0-		-0-		-0-	728	2	145	9		N	132					162	
01	963	N	963	-0-		-0-		-0-	889	2	74	9		N	67	186	1			43	
02	364	N	364	-0-		-0-		-0-	180	2	184	9		N	167	177	1			33	
03	868	N	450	-0-		-418		-0-	450	2				N	-0-					33	
*04	624	N	624	-0-		-0-		-0-	607	2	17	9		N	15					48	

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) ARCADIA OPERATING, LLC PIERCE EST. OIL & GAS INTS.										26510 500 028734 WELL #:	1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL	DEPTH	11478	PERF.11326 - 11336		
11	2790	#	2377	-0-		-413		-0-	2181	2	196	9		N	178	162	1			121	
12	3751		2334	-0-		-1417		-0-	2310	2	24	9		N	22					143	
01	3751		3561	-0-		-190		-0-	3474	2	87	9		N	79					222	
02	3509		3545	-0-		36		36	3493	2	52	9		N	47					269	
03	3545		2446	-0-		-1099		-0-	2411	2	35	9		N	32	191	1			110	
04	3450	#	NO RPT	-0-		-3450		-0-						N	NO RPT					110	

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO L.O.) KRISTEN OIL AND GAS, INC. PIERCE ESTATES													26510 600 477382	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1													RRCID -> 051155	COMPL. DATE 09/03/1971	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11106 - 11116					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
										AMT CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE					
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-			30	1	1558	2	N	16				144				
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-			18	9	1944	2	N	16				160				
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-			36	1	1525	2	N	18				178				
*02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-			18	9	1683	2	N	12				190				
03	1984 N	374	-0-	-1610	-0-			30	1	351	2	N	15				205				
04	1530 N	643	-0-	-887	-0-			13	9	619	2	N	11				216				
								6	1												
								17	9												
								12	1												
								12	9												
DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) LEXINGTON EXPLORATION LLC STEELE, L. M. TRUST													26512 700 500221	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1													RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.11302 - 11321					
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-				
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-				
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.) PLANTATION OPERATING CO., INC. TERRY, P.P.													26513 200 667907	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #:													RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862 - 10867					
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				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				164				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				164				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				164				
PLUGGED AND ABANDONED_____													11/02/2000								
DURKEE (DY SAND) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC PIZZITOLA UNIT													26754 040 019752	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WELL #: 2													RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896 - 6902					
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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				58				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				58				
04	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				
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-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		377						N	NO RPT				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		377						N	NO RPT				-0-				
04	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WALKER			WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776 - 5844
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
DYERSDALE, N. (CM-2)			26878 241	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
MENGDEN, W. ESTATE OF			559696					
RJS UNIT			WELL #:	4 U	RRCID -> 067977	COMPL. DATE 03/25/1976	TOTAL DEPTH 9175	PERF. N/A
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874					
GEORGE KOSTAS			WELL #:	2 C	RRCID -> 064772	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
DYERSDALE, N. (CM-3)			26878 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
MENGDEN, W. ESTATE OF			559696					
RJS UNIT			WELL #:	4 L	RRCID -> 067978	COMPL. DATE 03/25/1976	TOTAL DEPTH 9175	PERF. N/A
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874					
GEORGE KOSTAS			WELL #:	2 T	RRCID -> 062707	COMPL. DATE 06/02/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)				//CONT.//	26878 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				//CONT.//	911874										
MARSHALL, A. B. FEE				WELL #:	30	RRCID -> 156112		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL	DEPTH 12400	PERF. 9050	-	9130	
M 0	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
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-	3	1	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	13	9	Y	12	6	1	6
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	3	9	Y	3			9
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
RJS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 272057		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL	DEPTH 9300	PERF. 9054	-	9079	
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DYERSDALE, N. (8100)					26878 850	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874										
BROOK, M. I.				WELL #:	2	RRCID -> 201402		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL	DEPTH 9350	PERF. 8040	-	8046	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	11	9	N	10			327
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	12	9	N	11			338
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
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	
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
11	1500 N	1473	-0-	-27	-0-	-0-	75	1	1367	2	N	28			122
12	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	-0-	31	9							
							75	1	1381	2	N	27	111	1	38
01	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	-0-	30	9							
							75	1	1377	2	N	27			65
02	1421 N	1408	-0-	-13	-0-	-0-	30	9							
							75	1	1292	2	N	37			102
03	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	-0-	41	9							
							75	1	1353	2	N	31			133
*04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9							
							75	1	1336	2	N	30			163
							33	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150)														CNTY: WHARTON	
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.															
LLSE MILLER															
WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784															
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	
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY															
PEACH CREEK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854															
11	4290 X	3357	-0-	-933	-0-	629	1	2726	3	Y	2			7	
						2	9								
12	4433 X	3505	-0-	-928	-0-	630	1	2875	3	Y	-0-			7	
01	4433 X	3389	-0-	-1044	-0-	621	1	2768	3	Y	-0-			7	
02	3538 X	3158	-0-	-380	-0-	588	1	2570	3	Y	-0-			7	
03	3503 X	3319	-0-	-184	-0-	622	1	2696	3	Y	1	6	1	2	
						1	9								
*04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	686	1	2707	3	Y	3			5	
						3	9								
FORGASON DEEP GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507															
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
FORGASON DEEP G.U.															
WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670															
11	16170 X	14935	-0-	-1235	-0-	2789	1	12082	3	Y	58	176	1	70	
						64	9								
12	17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	3159	1	14418	3	Y	43			113	
						47	9								
01	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	3083	1	13723	3	Y	42			155	
						46	9								
02	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	2858	1	12481	3	Y	24			179	
						26	9								
03	17639 X	16442	-0-	-1197	-0-	3070	1	13316	3	Y	51			230	
						56	9								
04	17070 X	14599	-0-	-2471	-0-	2948	1	11633	3	Y	16	157	1	89	
						18	9								
PEACH CREEK GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770															
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	630	1	2730	3	Y	2			6	
						2	9								
12	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	586	1	2675	3	Y	-0-			6	
01	3286 X	3050	-0-	-236	-0-	559	1	2491	3	Y	-0-			6	
02	3248 X	2707	-0-	-541	-0-	503	1	2202	3	Y	2			8	
						2	9								
03	3472 X	2863	-0-	-609	-0-	536	1	2320	3	Y	6	11	1	3	
						7	9								
04	3360 X	3143	-0-	-217	-0-	635	1	2505	3	Y	3			6	
						3	9								

DYNAMIC (WILCOX 15,150)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FORGASON DEEP UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	506	1	2196	3	Y	-0-	5	1	-0-
12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	501	1	2286	3	Y	-0-			-0-
01	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	528	1	2348	3	Y	2			2
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	441	1	1927	3	Y	7			9
03	2790 N	1855	-0-	-935	-0-	343	1	1489	3	Y	21			30
04	2790 N	2386	-0-	-404	-0-	480	1	1899	3	Y	6	23	1	13
						7	9							
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960														
11	3330 X	3163	-0-	-167	-0-	593	1	2568	3	Y	2			8
12	3441 X	3267	-0-	-174	-0-	587	1	2680	3	Y	-0-			8
01	3441 X	3059	-0-	-382	-0-	561	1	2495	3	Y	3			11
02	3161 X	2992	-0-	-169	-0-	557	1	2431	3	Y	4			15
03	3379 X	2631	-0-	-748	-0-	493	1	2137	3	Y	1	11	1	5
04	3150 X	1428	-0-	-1722	-0-	287	1	1138	3	Y	3			8
						3	9							
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930														
11	1800 N	1507	-0-	-293	-0-	282	1	1225	3	Y	-0-			-0-
12	1674 N	1447	-0-	-227	-0-	260	1	1187	3	Y	-0-			-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	338	1	1507	3	Y	1			1
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	346	1	1514	3	Y	1			2
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	319	1	1384	3	Y	1	2	1	1
*04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	378	1	1493	3	Y	1			2
						1	9							
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787														
11	10650 X	9499	-0-	-1151	-0-	1781	1	7714	3	Y	4			22
12	11005 X	10283	-0-	-722	-0-	1847	1	8436	3	Y	-0-			22
01	11005 X	10537	-0-	-468	-0-	1931	1	8598	3	Y	7			29
02	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	1818	1	7945	3	Y	12			41
03	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	1931	1	8378	3	Y	15	37	1	19
*04	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	2104	1	8302	3	Y	15			34
						17	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT										//CONT.// 26909 480 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
										WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	14070 X	12711	-0-	-1359	-0-	2381	1	10320	3	Y	9								31
12	14539 X	13638	-0-	-901	-0-	2442	1	11148	3	Y	44								75
01	14539 X	13126	-0-	-1413	-0-	2404	1	10700	3	Y	20								95
02	13166 X	12103	-0-	-1063	-0-	2252	1	9839	3	Y	11								106
03	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	2392	1	10377	3	Y	15	87	1						34
04	13200 X	12852	-0-	-348	-0-	2595	1	10240	3	Y	15								49
PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960	
11	3420 X	3197	-0-	-223	-0-	599	1	2596	3	Y	2								9
12	3534 X	3330	-0-	-204	-0-	599	1	2731	3	Y	-0-								9
01	3534 X	3269	-0-	-265	-0-	599	1	2669	3	Y	1								10
02	3103 X	3077	-0-	-26	-0-	572	1	2504	3	Y	1								11
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	610	1	2649	3	Y	1	8	1						4
*04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	664	1	2617	3	Y	3								7
PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 210743		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 16149		PERF.15789 - 15894	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-								-0-
FORGASON DEEP GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706		PERF.15257 - 15710	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-								-0-
PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338		PERF.15425 - 16010	
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	460	1	1996	3	Y	2								6
12	2356 N	2194	-0-	-162	-0-	394	1	1800	3	Y	-0-								6
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	381	1	1696	3	Y	2								8
02	2204 N	1936	-0-	-268	-0-	360	1	1574	3	Y	2								10
03	2201 N	1971	-0-	-230	-0-	369	1	1601	3	Y	1	7	1						4
04	2010 N	1895	-0-	-115	-0-	383	1	1510	3	Y	2								6

DYNAMIC (YEGUA 7200) 26909 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 FORGASON WELL #: 1 RRCID -> 180074 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7242 - 7254

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2020 - P/A 02/18/20

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	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
11	2310 X	2127	-0-	-183	-0-	30	1	2093	2	N	4			143
12	2387 X	1668	-0-	-719	-0-	30	1	1624	2	N	13	80	1	76
01	2387 X	1720	-0-	-667	-0-	30	1	1669	2	N	19			95
02	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	30	1	2239	2	N	18			113
03	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	30	1	1616	2	N	15			128
*04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	30	1	1664	2	N	18			146

EAGLE BAY (VICKSBURG) 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 SAN LEON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF. 16510 - 18135

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

STATE TRACT 331 WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF. 15524 - 15680

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN LEON GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 185633 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 16280 PERF. 14916 - 14950

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)			//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.//		267774												
EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #:		3291	RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL	DEPTH 15913	PERF.16260		- 17110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331					WELL #:	7	RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL	DEPTH 16462	PERF.16146		- 16159		
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331					WELL #:	9	RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL	DEPTH 16700	PERF.15899		- 15991		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331					WELL #:	8	RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL	DEPTH 17355	PERF.17172		- 17182		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329					WELL #:	2	RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL	DEPTH 16500	PERF.15527		- 15568		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL	DEPTH 16165	PERF.17004		- 17012		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN LEON GAS UNIT B					WELL #:	1	RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL	DEPTH 17150	PERF.16885		- 16895		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)			//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GALVESTON					
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.//		267774												
STATE TRACT 330			WELL #:		3	RRCID -> 269151			COMPL. DATE 06/09/2012			TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

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					
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #:		3291	RRCID -> 186892			COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110					
11	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331			WELL #:		7	RRCID -> 188919			COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248					
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

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					
11	23250 #	20013	-0-	-3237		-0-		1907 392 9	1	17714	2	N	356	370	1		215
12	23963 #	19572	-0-	-4391		-0-		2015 348 9	1	17209	2	N	316	366	1		165
01	23591 #	18334	-0-	-5257		-0-		1955 415 9	1	15964	2	N	377	377	1		165
02	21373 #	13209	-0-	-8164		-0-		1625 330 9	1	11254	2	N	300	193	1		272
03	21700 #	-0-	-0-	-21700		-0-						N	-0-	191	1		81
04	20010 #	-0-	-0-	-20010		-0-						N	-0-				81

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)										27094 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		
AURORA RESOURCES CORPORATION										036931						
EAGLE LAKE GAS UNIT #2										WELL #: 1	RRCID -> 283201	COMPL. DATE 05/24/2017	TOTAL DEPTH 9679	PERF. 9661	-	9674
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14220 #	2153	-0-	-12067	-0-	253	1	1865	2	N	32					177
						35	9									
12	13268 #	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					177
01	12710 #	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					177
02	9976 #	-0-	-0-	-9976	-0-					N	-0-					177
03	8618 #	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					177
04	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					177

EAGLE'S CLAW (YEGUA)										27137 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
SHIDLER, MARK L., INC.										776590						
PATOS GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 146623	COMPL. DATE 07/22/1993	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 7610	-	7634
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
12	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
01	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
02	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
*03	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
*04	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK)										27326 220	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO		
VAQUERO OPERATING										882776						
LEHRER "D"										WELL #: 4	RRCID -> 186461	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 15020	PERF. 13664	-	13766
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	58	1	56	2	N	-0-					76
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	N	-0-					76
01	119 R	119	-0-	-0-	-0-	58	1	61	2	N	-0-					76
02	49 R	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					76
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					76
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931							
EATON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BAR M RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936	
11	2280 N	1951	-0-	-329	-0-	1904	2	47 9	247
12	2387 N	1823	-0-	-564	-0-	1782	2	41 9	100
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2402	2	57 9	152
02	1885 N	1680	-0-	-205	-0-	1630	2	50 9	197
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2239	2	62 9	67
04	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-				67
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	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701							
VASTAR-DUNCAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 172021		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EGYPT (COOK MTN) HOME PETROLEUM CORP. NORTHINGTON													//CONT.// 27807 075 396852 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON							
WELL #: 1													RRCID -> 162017				COMPL. DATE 12/08/1996				TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532							
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	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE							
11	1170	X	1163	-0-	-7	-0-		1161	2		2	9	Y	2							21							
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-		1172	2		1	9	Y	1							22							
01	1395	X	906	-0-	-489	-0-		905	2		1	9	Y	1							23							
02	1305	X	1096	-0-	-209	-0-		1095	2		1	9	Y	1							24							
03	DLQ	G-10	1185	-0-	1185	1185		1135	2		50	9	Y	45							69							
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1185							Y	NO RPT							69							
HANCOCK													WELL #: 1				RRCID -> 170803				COMPL. DATE 02/22/1998				TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618			
11	600	N	191	-0-	-409	-0-		190	2		1	9	Y	1							5							
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-		252	2		1	9	Y	1							6							
01	341	N	334	-0-	-7	-0-		334	2				Y	-0-							6							
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-		498	2				Y	-0-							6							
03	DLQ	G-10	474	-0-	474	474		468	2		6	9	Y	5							11							
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	474							Y	NO RPT							11							
MAGNUM PRODUCING LP VASTAR-DUNCAN "A"													521516 WELL #: 2				RRCID -> 163144				COMPL. DATE 05/19/1997				TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-							
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC EVANGELINE													864566 WELL #: 1				RRCID -> 281708				COMPL. DATE 03/03/2016				TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868			
11	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-		1643	1		10255	2	N	81		182	1				141							
12	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-		1632	1		10673	2	N	99							240							
01	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-		109	9																			
01	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-		1339	1		10745	2	N	107							347							
02	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-		118	9																			
02	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-		1245	1		9922	2	N	80							427							
03	12400	X	3739	-0-	-8661	-0-		88	9																			
03	12400	X	3739	-0-	-8661	-0-		511	1		3195	2	N	30		178	1				279							
04	12000	X	2505	-0-	-9495	-0-		33	9																			
04	12000	X	2505	-0-	-9495	-0-		362	1		2118	2	N	23							302							
								25	9																			
EVANGELINE													WELL #: 2				RRCID -> 286175				COMPL. DATE 09/27/2018				TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7818 - 7826			
11	30240	X	29396	-0-	-844	-0-		4024	1		25124	2	N	225		180	1				247							
12	31207	X	31207	-0-	-0-	-0-		248	9																			
12	31207	X	31207	-0-	-0-	-0-		4103	1		26831	2	N	248		364	1				131							
01	29946	X	28378	-0-	-1568	-0-		273	9																			
01	29946	X	28378	-0-	-1568	-0-		3115	1		24988	2	N	250		376	1				5							
02	27869	X	25319	-0-	-2550	-0-		275	9																			
02	27869	X	25319	-0-	-2550	-0-		2796	1		22288	2	N	214		188	1				31							
03	31217	X	27906	-0-	-3311	-0-		235	9																			
03	31217	X	27906	-0-	-3311	-0-		3817	1		23849	2	N	218		188	1				61							
04	30210	X	26254	-0-	-3956	-0-		240	9																			
04	30210	X	26254	-0-	-3956	-0-		3800	1		22239	2	N	195		189	1				67							
								215	9																			

EGYPT (FIRST WILCOX)				27807 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
DUNCAN, G. C.				WELL #: 1		RRCID -> 160307		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11150 - 11181							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					173	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					173	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					173	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					173	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					173	
04		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							
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
11	270 N		244	-0-	-26	-0-	38	1	206	2	N		-0-					-0-	
12	292 N		292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	N		-0-					-0-	
01	279 N		279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	2	N		-0-					-0-	
02	232 N		228	-0-	-4	-0-	38	1	190	2	N		-0-					-0-	
03	279 N		236	-0-	-43	-0-	38	1	198	2	N		-0-					-0-	
04	270 N		208	-0-	-62	-0-	38	1	170	2	N		-0-					-0-	
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							
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-	
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANDERSON				WELL #: 1		RRCID -> 125717		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4672 - 4720							
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
11	780 N		535	-0-	-245	-0-	38	1	497	2	N		-0-					-0-	
12	899 N		561	-0-	-338	-0-	38	1	523	2	N		-0-					-0-	
01	940 N		940	-0-	-0-	-0-	38	1	902	2	N		-0-					-0-	
02	742 N		742	-0-	-0-	-0-	38	1	704	2	N		-0-					-0-	
03	780 N		780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	N		-0-					-0-	
04	900 N		820	-0-	-80	-0-	38	1	782	2	N		-0-					-0-	

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)														CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 27809 400															
ANDERSON //CONT.// 341468															
WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664															
M	ALLOW 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	
11	780 N	535	-0-	-245	-0-	38	1	497	2	N	-0-			-0-	
12	899 N	561	-0-	-338	-0-	38	1	523	2	N	-0-			-0-	
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	38	1	902	2	N	-0-			-0-	
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	704	2	N	-0-			-0-	
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	N	-0-			-0-	
04	900 N	820	-0-	-80	-0-	38	1	782	2	N	-0-			-0-	
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675															
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	N	-0-			-0-	
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	N	-0-			-0-	
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	38	1	1497	2	N	-0-			-0-	
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	N	-0-			-0-	
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	38	1	1230	2	N	-0-			-0-	
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	681	2	N	-0-			-0-	
EGYPT, NW. (7400)														CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 27809 610															
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH 341468															
WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440															
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-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EL CAMPO (D-3 YEGUA)														CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY 27923 020															
ELAM UNIT 386310															
WELL #: 1 A RRCID -> 124300 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124															
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	63			228	
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	63	176	1	115	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			145	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			157	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			160	
ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

EL CAMPO (D-3 YEGUA)				//CONT.// 27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310														
KUEHNLE				WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9559 - 9603						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)				27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON						
VT-WOLF, LLC				884907														
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 160177		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 5930 - 5940						
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DAVRAN				WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5968 - 6000						
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EL CAMPO (YEGUA)				27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169														
PIERCE ESTATE A				WELL #: 1		RRCID -> 249131		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 10423		PERF. 9783 - 10074						
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRAND RESOURCES, INC.				324750														
ZALMAN				WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225		PERF. 9694 - 10097						
11	1050 N	904	-0-	-146	-0-	735	2	169	9	N	154	192	1				200	
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	811	2	162	9	N	147	181	1				166	
01	1054 N	889	-0-	-165	-0-	731	2	158	9	N	144	178	1				132	
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	770	2	162	9	N	147	186	1				93	
03	961 N	846	-0-	-115	-0-	644	2	202	9	N	184						277	
04	870 N	364	-0-	-506	-0-	208	2	156	9	N	142	183	1				236	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
POPP, E. J. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 119912		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 13476		PERF. 6890 - 6894						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MACH		WELL #: 1		RRCID -> 124945		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 10768	
								PERF. 9738 - 10171	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
OSINA		WELL #: 1		RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754	
								PERF. 9960 - 10194	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280	
								PERF. 9770 - 10032	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
POPP, E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10545	
								PERF. 9992 - 10152	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				95
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				95
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				95
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				95
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				95
POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261	
								PERF. 9970 - 10000	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220	
								PERF. 9802 - 10078	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. 9840 - 10170	
11	2850 X	2808	-0-	-42	-0-	2612	3	196	9
12	2945 X	2925	-0-	-20	-0-	2698	3	227	9
01	2945 X	2858	-0-	-87	-0-	2656	3	202	9
02	2726 X	2651	-0-	-75	-0-	2467	3	184	9
03	2914 X	1583	-0-	-1331	-0-	1466	3	117	9
04	2820 X	42	-0-	-2778	-0-	42	3		

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
KUEHNLE		WELL #:		5	RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	3			27
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			27
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			27
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3			27
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			27
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			27
ELAM		WELL #:		3	RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 10046 - 10196	
11	180 N	63	-0-	-117	-0-	60	3	3 9	N	126
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	141	3	30 9	N	153
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	117	3	23 9	N	174
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	114	3	13 9	N	186
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	59	3	14 9	N	199
04	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	3		N	199
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		WELL #:		864566	RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10323 - 10365	
KUBELA				2						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	91
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	208	1	1342 2	N	91
*04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	255	1	1345 2	N	91
DLCC		WELL #:		2	RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870	
11	2220 N	2079	-0-	-141	-0-	877 96	1	1106 2	N	157
12	2356 N	2172	-0-	-184	-0-	972 95	1	1105 2	N	58
01	1953 N	1492	-0-	-461	-0-	588 58	1	846 2	N	111
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	795 79	1	875 2	N	183
03	2170 N	1894	-0-	-276	-0-	805 89	1	1000 2	N	80
*04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	677 85	1	984 2	N	157

EL CAMPO, NE (YEGUA) AQUINAS OIL & GAS, LLC SUZANNE				27927 600 028698		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1	RRCID ->	261973	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9976 - 10222	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
HILCORP ENERGY COMPANY BARTOS				386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1	RRCID ->	121883	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL	DEPTH	12758	PERF.	9954 - 10156	
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	301	3	29	9	N	26			113
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	221	3	21	9	N	19			132
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	179	3	12	9	N	11			143
02	290	N	29	-0-	-261	-0-	29	3			N	-0-			143
03	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	3			N	-0-			143
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	76	3	4	9	N	4			147
WATZ				WELL #:		1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10025 - 10282
11	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	1137	3	65	9	N	59			95
12	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1170	3	46	9	N	42			137
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1267	3	77	9	N	70			207
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1221	3	47	9	N	43	188	1	62
03	1209	N	806	-0-	-403	-0-	771	3	35	9	N	32			94
04	1290	N	19	-0-	-1271	-0-	19	3			N	-0-			94
NORTH CIRCLE FARMS, INC.				WELL #:		1	RRCID ->	127993	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10092 - 10208
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EL CAMPO, WEST (5200) KWS OIL & GAS, LLC MERTA-FUCIK				27931 871 479180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1	RRCID ->	187778	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	5194 - 5152	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL GORDO (MIOCENE) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L, SW/4				27964 255 130342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:	1	RRCID ->	069709	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	11800 - 11832	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC			//CONT.//		27964 255 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					
M 0	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #:		12	RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331	PERF.12130 - 12162					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #:		8	RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006 - 11118					
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 520-L, NE/4			WELL #:		2	RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092	PERF.11430 - 11470					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 520L NW/4			WELL #:		4	RRCID -> 202761		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12801	PERF.11166 - 11238					
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC					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					
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4			27964 700 863725 WELL #: 16			NON-ASSOCIATED RRCID -> 075774			ONE WELL COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186			CNTY: MATAGORDA			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4			27964 730 863725 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 075924			ONE WELL COMPL. DATE 12/16/1977			TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A			CNTY: MATAGORDA			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT			28033 380 453170 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 278352			ONE WELL COMPL. DATE 01/05/2015			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140			CNTY: MATAGORDA			
11	5250	5055	-0-	-195	-0-	405 134 9	1	4516	2	N	122	195	1					198
12	6544	5783	-0-	-761	-0-	560 92 9	1	5131	2	N	84	179	1					103
01	0	5286	-0-	5286	5286	540 164 9	1	4582	2	N	149	190	1					62
02	0	5182	-0-	5182	10468	560 207 9	1	4415	2	N	188	192	1					58
03	0	3722	-0-	3722	14190	459 86 9	1	3177	2	N	78							136
04	0	3134	-0-	3134	17324	493 74 9	1	2567	2	N	67							203

EL MATON (FRIO F-2) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT			28033 456 453170 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 279574			ONE WELL COMPL. DATE 01/07/2015			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737			CNTY: MATAGORDA			
11	7950	1401	-0-	-6549	36582	75	1	1326	2	N	-0-							125
12	8215	-0-	-0-	-8215	28367					N	-0-							125
01	8215	70	-0-	-8145	20222	64	2	6	9	N	5							130
02	7685	-0-	-0-	-7685	12537					N	11							141
03	7440	655	-0-	-6785	5752	57 21 9	1	577	2	N	19							160
*04	6753 R	1001	-0-	-5752	-0-	87 17 9	1	897	2	N	15							175

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	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	0	N	1848	-0-	1848	B	3259	60	1	781	2	N	915	840	1				369				
12	0	N	1548	-0-	1548	B	4807	1007	9	654	2	N	756	527	1				598				
01	0	N	1168	-0-	1168	B	5975	62	1	703	2	N	366	513	1				451				
02	0	N	762	-0-	762	B	6737	403	9	590	2	N	105	195	1				361				
								56	1														
								116	9														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6737																							
*03	7416	N	679	-0-	-6737	B	-0-	654	2	25	9	N	23						384				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						384				

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)														28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MOSBACHER ENERGY COMPANY														589984									
ELLIOTT, B. P.														WELL #: 2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 8231		PERF. 7252 - 7257	
11	1290	N	891	-0-	-399	-0-	252	1	639	2	N	-0-							201				
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	279	1	1149	2	N	1	167	1					35				
								1	9														
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	279	1	1146	2	N	-0-							35				
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	261	1	768	2	N	-0-							35				
03	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	279	1	816	2	N	-0-							35				
04	1380	N	1030	-0-	-350	-0-	270	1	730	2	N	27							62				
								30	9														

ELWOOD (DISCORBIS)														28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
JTW VI														WELL #: 1		RRCID -> 277015		COMPL. DATE 05/26/2014		TOTAL DEPTH 11974		PERF.12252 - 12317	
11	5580	X	4780	-0-	-800	-0-	667	1	54	2	N	-0-							194				
								4059	3														
12	5425	X	4529	-0-	-896	-0-	652	1	73	2	N	8	147	1					55				
								3795	3														
01	5425	X	4911	-0-	-514	-0-	716	1	196	2	N	-0-							55				
								3999	3														
02	4727	X	4500	-0-	-227	-0-	724	1	387	2	N	-0-							55				
								3389	3														
03	5053	X	3976	-0-	-1077	-0-	472	1	111	2	N	-0-							55				
								3393	3														
*04	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	288	1	864	2	N	31							86				
								17125	3														

JACK WHITE														WELL #: 1		RRCID -> 284322		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11350 - 11370	
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	N	-0-							53				
								313	3														
12	248	X	124	-0-	-124	-0-	18	1	2	2	N	-0-	3	1					50				
								104	3														
01	318	X	318	-0-	-0-	-0-	46	1	13	2	N	-0-							50				
								259	3														
02	348	X	250	-0-	-98	-0-	40	1	22	2	N	-0-							50				
								188	3														
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	N	14	14	1					50				
								121	3														
04	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	3	15	9	N	-0-							50				

OIL AND GAS DIVISION

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD)													28785 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310								
JACK WHITE													WELL #:	1	RRCID -> 276069	COMPL. DATE 06/05/2014	TOTAL DEPTH 13370	PERF.13375 - 13436			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								CODE	AMT	CODE					CODE	CODE					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30	1			-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2018																					
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			
11	18930 #	18189	-0-	-741	-0-	18183	2	6	9	N	5						162				
12	19556 R	19556	-0-	-0-	-0-	19497	2	59	9	N	54	159	1				57				
01	19298 R	19298	-0-	-0-	-0-	19251	2	47	9	N	43						100				
02	17977 R	17977	-0-	-0-	-0-	17927	2	50	9	N	45						145				
03	19561 #	19147	-0-	-414	-0-	19089	2	58	9	N	53	93	1				105				
04	18930 #	18704	-0-	-226	-0-	18651	2	53	9	N	48						153				
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			
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-						82				
12	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1334	2	22	9	N	20						102				
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-						102				
02	1450 N	953	-0-	-497	-0-	923	2	30	9	N	27						129				
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	N	1	88	1				42				
04	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	1318	2			N	-0-						42				
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				

ENGLEHART (WILCOX 8800)														
TMR EXPLORATION, INC.														
JOHNSON -E- GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1318 2	10 9	N	9					139
12	1767 N	1331	-0-	-436	-0-	1324 2	7 9	N	6					145
01	1798 N	1347	-0-	-451	-0-	1338 2	9 9	N	8	140	1			13
02	1276 N	1003	-0-	-273	-0-	1003 2		N	-0-					13
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1941 2	10 9	N	9					22
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT					22
ENGLEHART (WILCOX 8900)														
TMR EXPLORATION, INC.														
HUDSON "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					15
ENGLEHART (WILCOX 8950)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
HEIMAN-LEHRER														
WELL #: 1 RRCID -> 188246 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028														
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1729 3	13 9	N	12					72
12	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2763 3	61 9	N	55					127
01	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2630 3	138 9	N	125					252
02	2900 N	2968	-0-	68	68	2957 3	11 9	N	10					262
03	3070 N	3002	-0-	-68	-0-	3002 3		N	-0-	185	1			77
*04	3000 N	3141	-0-	141	141	3099 3	42 9	N	38					115
ENGLEHART (3300)														
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.														
HOLMES														
WELL #: 2 RRCID -> 233258 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LEHRER														
WELL #: 1 RRCID -> 242435 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
ENGLEHART (3400)														
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.														
FROST HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 242428 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3406 - 3407														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ENGLEHART (3400)		//CONT.//		29110 723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		//CONT.//		500602												
CLIPSON/HOLMES		WELL #:		1		RRCID -> 265862		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3339 - 3341				
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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ENGLEHART, S. (3960)				29115 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057												
MCCLURE		WELL #:		1		RRCID -> 279931		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3923 - 3926				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010						N	-0-				-0-
ENGLEHART, S. (6200)				29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803												
HUVAR, SANDRA		WELL #:		1		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6112 - 6118				
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019 - P/A 03/12/19																
LABAY, JOE		WELL #:		1		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 6016 - 6024				
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				44
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 7750 - 7780				
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	158	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	262	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	98	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	150	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1508	-0-	1508	1508	255	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	949	-0-	949	2457	180	1	769	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368					
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37	RRCID -> 105296	COMPL. DATE 10/03/1949	TOTAL DEPTH 9583	PERF. 8760	- 8776
M	0	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					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE									
		WELL #:		28	RRCID -> 105297	COMPL. DATE 10/01/1941	TOTAL DEPTH 8406	PERF. 8124	- 8142
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE									
		WELL #:		26	RRCID -> 105298	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH 8722	PERF. 7700	- 8050
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
ESPERSON MOORES BLUFF									
		WELL #:		X 92	RRCID -> 136867	COMPL. DATE 12/03/1990	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 1829	- 1839
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ESPERSON MOORES BLUFF									
		WELL #:		A 46	RRCID -> 146865	COMPL. DATE 06/27/1993	TOTAL DEPTH 8693	PERF. 8200	- 8510
11	14B2	EXT	85	-0-	85	716	5 1	80 2	Y -0-
12	14B2	EXT	20	-0-	20	736	6 1	14 2	Y -0-
01	760	X	24	-0-	-736	-0-	6 1	18 2	Y -0-
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 2	Y -0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9 1	42 2	Y -0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10 1	42 2	Y -0-
ESPERSON MOORES BLUFF									
		WELL #:		A 58	RRCID -> 147073	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7878	- 8542
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	100 1	249 2	Y -0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	107 1	260 2	Y -0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	104 1	288 2	Y -0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	139 1	518 2	Y -0-
03	DLQ G-10		799	-0-	799	799	135 1	664 2	Y -0-
04	DLQ G-10		647	-0-	647	1446	123 1	524 2	Y -0-
STANOLIND-SUN FEE									
		WELL #:		3	RRCID -> 150796	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 8281	PERF. 7239	- 7247
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	N	-0-	86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #:		H 5	RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5768 - 5778	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HLAVATY		WELL #:		S 19	RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2261 - 2264	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 28	RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6331 - 6580	
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	43	1	106	2	Y	-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	39	1	95	2	Y	-0-
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	30	1	83	2	Y	-0-
							1	9				1
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	76	1	285	2	Y	-0-
03	DLQ G-10		310	-0-	310	-0-	52	1	258	2	Y	-0-
04	DLQ G-10		359	-0-	359	-0-	68	1	291	2	Y	-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1340 - 1343	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 29	RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 7252 - 7289	
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	125	1	313	2	Y	-0-
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	103	1	249	2	Y	-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	136	1	377	2	Y	-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	128	1	477	2	Y	-0-
03	DLQ G-10		893	-0-	893	-0-	151	1	742	2	Y	-0-
04	DLQ G-10		752	-0-	752	-0-	143	1	609	2	Y	-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125										
BP/KERR-MCGEE		WELL #:		1	RRCID -> 219170		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9300 - 9305	
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	68	1	6	3	N	170
							107	9				
12	341	N	228	-0-	-113	-0-	93	1	32	3	N	100
							103	9				
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	76	1	43	3	N	190
							99	9				
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	68	1	14	3	N	85
							79	9				
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	8	1	15	3	N	180
							105	9				
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	84	1	17	3	N	180
							190	9				

ESPERSON DOME PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BP/ANADARKO													//CONT.// 29375 001 //CONT.// 664125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1													RRCID -> 246885		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH		8736 PERF. 8501 - 8507				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	1620	X	1251	-0-	-369	-0-			20	1	1231	3	N		-0-					182			
12	1643	X	773	-0-	-870	-0-			13	1	760	3	N		-0-	152	1			30			
01	1643	X	1223	-0-	-420	-0-			20	1	1203	3	N		-0-					30			
02	1276	X	680	-0-	-596	-0-			14	1	666	3	N		-0-					30			
03	1364	X	690	-0-	-674	-0-			12	1	669	3	N		8					38			
									9	9													
04	1260	X	421	-0-	-839	-0-			14	1	407	3	N		-0-					38			

PARTLOW													WELL #: 1		RRCID -> 246886		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH		9595 PERF. 878 - 8797		
11	2100	N	1888	-0-	-212	-0-			18	1	1864	3	N		5					174			
									6	9													
12	1581	N	1442	-0-	-139	-0-			14	1	1424	3	N		4	150	1			28			
									4	9													
01	1891	N	1819	-0-	-72	-0-			18	1	1762	3	N		35					63			
									39	9													
02	1827	N	1555	-0-	-272	-0-			12	1	1523	3	N		18					81			
									20	9													
03	1457	N	1414	-0-	-43	-0-			10	1	1392	3	N		11					92			
									12	9													
04	1770	N	1558	-0-	-212	-0-			16	1	1542	3	N		-0-					92			

ESPERSON DOME* JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ESPERSON MOORES BLUFF													29375 014 430368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: A207													RRCID -> 055902		COMPL. DATE 04/20/1973		TOTAL DEPTH		8405 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			

ESPERSON DOME (VICKSBURG) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC MCCOY													29375 400 430368		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WELL #: S 24													RRCID -> 175843		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9530 - 9561				
11	210	N	202	-0-	-8	-0-			58	1	144	2	Y		-0-					-0-			
12	217	N	167	-0-	-50	-0-			49	1	118	2	Y		-0-					-0-			
01	217	N	142	-0-	-75	-0-			38	1	104	2	Y		-0-					-0-			
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-			44	1	164	2	Y		-0-					-0-			
03	DLQ	G-10	169	-0-	169	-0-			29	1	140	2	Y		-0-					-0-			
04	DLQ	G-10	247	-0-	247	-0-			47	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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-			

DAVIS, THOS. E.													WELL #: S 23		RRCID -> 180386		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH		9593 PERF. 9290 - 9366		
11	990	N	892	-0-	-98	-0-			255	1	637	2	Y		-0-					-0-			
12	868	N	638	-0-	-230	-0-			186	1	452	2	Y		-0-					-0-			
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-			251	1	695	2	Y		-0-					-0-			
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-			239	1	891	2	Y		-0-					-0-			
03	DLQ	G-10	1733	-0-	1733	-0-			293	1	1440	2	Y		-0-					-0-			
04	DLQ	G-10	2193	-0-	2193	-0-			3926	417	1776	2	Y		-0-					-0-			

ESPERSON DOME (YEGUA)				29375 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 45	RRCID -> 042772	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 7108 - 7276							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 5R	RRCID -> 166758	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6605 - 6632							
11	750 N	363	-0-	-387	-0-	103 2 9	1 258 2	Y	2	2	1					24
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	315 6 9	1 765 2	Y	5	5	1					24
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	228 4 9	1 631 2	Y	4	6	1					22
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	317 2 9	1 1179 2	Y	2	2	1					22
03	DLQ G-10	1868	-0-	1868	1868	315 6 9	1 1547 2	Y	5							27
04	DLQ G-10	1594	-0-	1594	3462	295 4 9	1 1295 2	Y	4							31
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 11	RRCID -> 166790	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6550 - 6620							
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	116 7 9	1 290 2	Y	-0-							-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	93 1	1 225 2	Y	-0-							-0-
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	87 1	1 241 2	Y	-0-							-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	86 1	1 322 2	Y	-0-							-0-
03	DLQ G-10	272	-0-	272	272	46 1	1 226 2	Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	28	-0-	28	300	5 1	1 23 2	Y	-0-							-0-
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 15	RRCID -> 168407	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 6618 - 6656							
11	1110 N	305	-0-	-805	-0-	85 7 9	1 213 2	Y	6	6	1					6
12	930 N	833	-0-	-97	-0-	243 1	1 590 2	Y	-0-							6
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	278 9 9	1 769 2	Y	8	11	1					3
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	325 8 9	1 1211 2	Y	7	8	1					2
03	DLQ G-10	1876	-0-	1876	1876	316 1	1 1554 2	Y	5							7
04	DLQ G-10	1980	-0-	1980	3856	376 6 9	1 1600 2	Y	4							11
ESPERSON DOME (YEGUA 7000)				29375 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 42	RRCID -> 006108	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 4507 - 4517							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)														29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														430368											
ESPERSON /MOORES BLUFF/														WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7150 - 7175	
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM					
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	90	N	81	-0-	-9	-0-			23	1	58	2	Y	-0-						-0-					
12	93	N	72	-0-	-21	-0-			21	1	51	2	Y	-0-						-0-					
01	93	N	86	-0-	-7	-0-			23	1	63	2	Y	-0-						-0-					
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-			31	1	116	2	Y	-0-						-0-					
03	DLQ G-10		208	-0-	208	208			35	1	173	2	Y	-0-						-0-					
04	DLQ G-10		189	-0-	189	397			36	1	153	2	Y	-0-						-0-					
ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)														29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														430368											
VAJDAK, J.														WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7780 - 7806	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
ESPERSON-MOORES BLUFF														WELL #: A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH		8693		PERF. 7558 - 7573	
11	2791	N	1587	-0-	-1204	-0-			473	1	1101	2	Y	12						12					
									13	9															
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-						12					
01	615	X	615	-0-	-0-	-0-			163	1	452	2	Y	-0-						12					
02	464	X	195	-0-	-269	-0-			41	1	154	2	Y	-0-						12					
03	DLQ G-10		454	-0-	454	454			77	1	377	2	Y	-0-						12					
04	DLQ G-10		1290	-0-	1290	1744			245	1	1045	2	Y	-0-						12					
ESPERSON DOME (YEGUA 8500)														29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														430368											
DAVIS, THOS. E.														WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH		9262		PERF. 8466 - 8594	
11	210	N	189	-0-	-21	-0-			54	1	135	2	Y	-0-						-0-					
12	310	N	171	-0-	-139	-0-			50	1	121	2	Y	-0-						-0-					
01	217	N	200	-0-	-17	-0-			53	1	147	2	Y	-0-						-0-					
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-			68	1	253	2	Y	-0-						-0-					
03	DLQ G-10		513	-0-	513	513			87	1	426	2	Y	-0-						-0-					
04	DLQ G-10		452	-0-	452	965			86	1	366	2	Y	-0-						-0-					
DAVIS, THOS. E.														WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH		9074		PERF. 8463 - 8473	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)														CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
VAJDAK, J.															
WELL #: A 6															
RRCID -> 006116															
COMPL. DATE 09/26/1958															
TOTAL DEPTH 8910															
PERF. 8370 - 8380															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	125	1	312	2	Y	66	106	1		63
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	73	9	342	2	Y	61				124
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	67	9	452	2	Y	77	125	1		76
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	163	1	400	2	Y	67				143
03	DLQ G-10	800	-0-	800	800	85	9	603	2	Y	67	122	1		88
04	DLQ G-10	764	-0-	764	1564	108	1	553	2	Y	74				162
						74	9								
						130	1								
						81	9								
ESPERSON DOME, WEST														CNTY: HARRIS	
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
COHN, A. B.															
WELL #: 1															
RRCID -> 111211															
COMPL. DATE 06/18/1984															
TOTAL DEPTH 9039															
PERF. 7928 - 7971															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EVADALE, NE. (YEGUA)														CNTY: JASPER	
S & S OPERATING COMPANY, INC.															
BP AMERICAN A-392															
WELL #: 1															
RRCID -> 201704															
COMPL. DATE 12/24/2003															
TOTAL DEPTH 9010															
PERF. 8572 - 8578															
11	6000	5424	-0-	-576	-0-	4927	2	497	9	N	452	542	1		105
12	6200	5737	-0-	-463	-0-	5147	2	590	9	N	536	536	1		105
01	6200	5744	-0-	-456	-0-	5131	2	613	9	N	557	542	1	10 8	110
02	5655 #	5147	-0-	-508	-0-	4706	2	441	9	N	401	361	1		150
03	6045 #	4758	-0-	-1287	-0-	4162	2	596	9	N	542	542	1		150
04	5550 #	-0-	-0-	-5550	-0-					N	30				180
EVERGREEN														CNTY: SAN JACINTO	
SOUTHCOST PRODUCTION INC															
HOUGHTON															
WELL #: 3															
RRCID -> 264042															
COMPL. DATE 11/25/2011															
TOTAL DEPTH 4805															
PERF. 4671 - 4675															
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9547				Y	-0-	102	7		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9547				Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9547				Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9547				Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9547				Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	88	-0-	88	B	-9459	77 3	11	9	Y	10				10
*01	14B2 EXT	75	-0-	75	B	-9384	64 3	11	9	Y	10				20
*02	14B2 EXT	67	-0-	67	B	-9317	56 3	11	9	Y	10				30
*03	14B2 EXT	84	-0-	84	B	-9233	73 3	11	9	Y	10				40
*04	T. A.	92	-0-	92	B	-9141	81 3	11	9	Y	10				50
GIBBS															
WELL #: 2															
RRCID -> 269189															
COMPL. DATE 09/25/2012															
TOTAL DEPTH 4700															
PERF. 4538 - 4556															
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40

FAIRCHILD'S (YEGUA NOD MEX 1 SD)				30003 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
PERRYMAN TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 209600		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10593 - 10599				
M	ALLOW 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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
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				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS, E. ET AL				WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AUBEY, VICTOR				WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
P. BORDAGE EST.				WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682				
11	210 #	106	-0-	-104	-0-	46 1	1 2	N			-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	59 3					-0-			-0-
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	31 1	12 2	N			-0-			-0-
02	174 #	169	-0-	-5	-0-	239 3					-0-			-0-
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	16 1	16 2	N			-0-			-0-
*04	304 R	304	-0-	-0-	-0-	137 3	5 2	N			-0-			-0-
						15 1					-0-			-0-
						168 3					-0-			-0-
						35 1	16 2	N			-0-			-0-
						253 3					-0-			-0-
JUNKER SPENCER				WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238	
								PERF. 7908 - 8017	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009	
								PERF. 7432 - 7726	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 086687		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 6188	
								PERF. 5286 - 5428	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BURRELL, C.W.		WELL #: 34		RRCID -> 097224		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6712	
								PERF. 6222 - 6262	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #: 37		RRCID -> 097269		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6831	
								PERF. 6282 - 6290	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MCLEAN, MARRS -E-		WELL #: 10		RRCID -> 124544		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 8450	
								PERF. 7520 - 7528	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 145823		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 6001	
								PERF. 2215 - 2348	
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS, E. ET AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30153 002 386310 31	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
						RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7301 -	7312	
M 0	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BORDAGES, P. EST ET AL				WELL #:	22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	7704 -	7708	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS, E. ET AL				WELL #:	58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	7669 -	7683	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS, E. ET AL				WELL #:	52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7075 -	7254	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FANNETT, SW (NOD 2) LASES COMPANY, INC. WHITE, J. T.				WELL #:	30159 600 487440 1A	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
						RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2175 -	2185	
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAURE (WILCOX) BADGER ENERGY, INC. MITCHELL, GEORGE				WELL #:	30403 475 042410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY				
						RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF.	13655 -	13725	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED				12/22/1993											

OIL AND GAS DIVISION

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)										30442 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FAYETTE			
SCHMIDT, WAYNE W.										754167						
SCHMIDT, WALLIE A.										WELL #: 2	RRCID -> 006203	COMPL. DATE 02/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 138 -	149
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELICIA (YEGUA)										30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
SMITH PRODUCTION INC.										789662						
HUDSON, JOE										WELL #: 1	RRCID -> 248256	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10412 -	10888	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035						
WILLIS ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 202098	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10633 -	10813	
11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	1146	1	1467	2	N	10					656
12	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	1169	1	1493	2	N	10					666
01	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	1169	1	1493	2	N	8					674
02	2523 X	2100	-0-	-423	-0-	1106	1	988	2	N	5					679
*03	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	1182	1	1536	2	N	87	136	1			630
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	96	9			N	NO RPT					630

WILLIS ESTATE										WELL #: 2	RRCID -> 202957	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10612 -	10798	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	84	1	107	2	N	-0-					57
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	102	1	131	2	N	-0-					57
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	102	1	131	2	N	-0-					57
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	83	1	75	2	N	-0-					57
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	89	1	116	2	N	-0-					57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WILLIS ESTATE										WELL #: 4	RRCID -> 204035	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10682 -	10894	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

WAGNER OIL COMPANY										891175						
HENDERSON										WELL #: 2	RRCID -> 202077	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10520 -	10720	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742								
11	2850 N	2429	-0-	-421	-0-	84	1	2317	3	N	25					192
						28	9									
12	2852 N	2657	-0-	-195	-0-	133	1	2488	3	N	33	185	1			40
						36	9									
01	2883 N	2598	-0-	-285	-0-	168	1	2387	3	N	39					79
						43	9									
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	181	1	2181	3	N	80					159
						88	9									
03	2666 N	2543	-0-	-123	-0-	206	1	2287	3	N	45					204
						50	9									
04	2520 N	2424	-0-	-96	-0-	175	1	2221	3	N	25	179	1			50
						28	9									
PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228								
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					48
12	1302 X	432	-0-	-870	-0-	145	1	279	3	N	7					55
						8	9									
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					55
02	1015 X	54	-0-	-961	-0-	7	1	47	9	N	43					98
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

FELICIA (YEGUA)			//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874											
HENDERSON			WELL #:		5	RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11196	- 11208		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	Y	96				292
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	106	9	770	2	Y	61	180	1		173
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	834	2	172	9	Y	156	173	1		156
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	714	2	113	9	Y	103				259
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				259
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				259

HENDERSON			WELL #:		11	RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10680	- 10700		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON			WELL #:		8	RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL	DEPTH	11420	PERF.11217	- 11242		
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-				1
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-				1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

HENDERSON			WELL #:		6	RRCID -> 251332		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL	DEPTH	11510	PERF.11020	- 11188		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON			WELL #:		7	RRCID -> 253327		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10874	- 10986		
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			Y	-0-				1
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-				1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

FELICIA, S. (YEGUA 11160)					30542 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874											
HENDERSON			WELL #:		1	RRCID -> 186908		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11001	- 11107		
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160)				//CONT.// 30542 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				//CONT.// 911874											
HENDERSON NO. 2 UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 187636		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11133 - 11214			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HENDERSON				WELL #: 4		RRCID -> 216019		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11146		PERF.11104 - 11112			
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1				Y	-0-			1
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1				Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
FIG ACRES (YEGUA)				30815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
TYRRELL-COMBEST 'A'				WELL #: 1ST		RRCID -> 263245		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 15063		PERF.14895 - 15330			
11	3420 #	1486	-0-	-1934	-0-	222	1	1155	2	N	99	184	1		154
						109	9								
12	4278 #	2364	-0-	-1914	-0-	276	1	1919	2	N	154	186	1	2 8	120
						169	9								
01	4278 #	2106	-0-	-2172	-0-	273	1	1704	2	N	117				237
						129	9								
02	4002 #	1380	-0-	-2622	-0-	220	1	1032	2	N	116	181	1		172
						128	9								
03	2356 #	1142	-0-	-1214	-0-	310	1	722	2	N	100				272
						110	9								
04	2280 #	209	-0-	-2071	-0-	33	1	126	2	N	45	183	1		134
						50	9								
FIG RIDGE (FRIO SECOND)				30822 464		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
PAPCO, INC.				638695											
BROUSSARD TRUST				WELL #: 13		RRCID -> 114173		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8313 - 8323			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	1			N	-0-				-0-
02	2900 N	4350	-0-	1450	1450	4350	1			N	-0-				-0-
03	3100 N	3000	-0-	-100	1350	3000	1			N	-0-				-0-
*04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				-0-
FIG RIDGE (MARGINULINA)				30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
PAPCO, INC.				638											
BROUSSARD TRUST				WELL #: 3 U		RRCID -> 033238		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 8609		PERF. 7921 - 7946			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA) PAPCO, INC. BROUSSARD TRUST				//CONT.// 30822 696 638695 WELL #: 10		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
						RRCID -> 107151		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 7941 - 7948						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND) HILCORP ENERGY COMPANY MCGOWN, ANNA MAE GU				30822 885 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
						RRCID -> 274662		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 14510		PERF. N/A						
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. FROST, J. M. UNIT				30822 890 749152 WELL #: 1ST		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
						RRCID -> 209611		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 11924 - 11927						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FISHERS REEF (FB C 9800) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 1-4A UNIT				31028 048 293375 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
						RRCID -> 183428		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 10190 - 10228						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHERS REEF (FRIO B 9800) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT NO. 46				31028 112 293375 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
						RRCID -> 182398		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9866 - 9791						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A)				31028 288	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	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FR TRACT 46				WELL #: 51	RRCID -> 100236	COMPL. DATE 04/26/1982	TOTAL DEPTH 9054	PERF. 8336	-	8353						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FR TRACT 46				WELL #: 59 F	RRCID -> 100577	COMPL. DATE 05/22/1982	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8339	-	8364						
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375														
FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334														
M	0	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										
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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														
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088														
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

FISHERS REEF, N. (9300)				31030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A				WELL #: 1		RRCID -> 154821		COMPL. DATE 04/09/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9297 - 9338					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
FLAGPOND (FRIO LOWER)				31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
TEXAKOMA E & P, LLC				844133													
FLAG POND				WELL #: 1		RRCID -> 261670		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 10811		PERF.10051 - 10059					
11	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	15308	3	188	9	N	171	191	1			368	
12	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	15653	3	110	9	N	100					468	
01	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	13065	3	185	9	N	168	358	1			278	
02	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	12787	3	160	9	N	145	185	1			238	
03	17805 X	17805	-0-	-0-	-0-	17623	3	182	9	N	165					403	
*04	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	15410	3	205	9	N	186	351	1			238	
FLAG POND				WELL #: 2		RRCID -> 271077		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 10936		PERF.10738 - 10804					
11	7020 X	5767	-0-	-1253	-0-	5695	3	72	9	N	65					272	
12	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6940	3	84	9	N	76					348	
01	7533 X	6327	-0-	-1206	-0-	6308	3	19	9	N	17	175	1			190	
02	7047 X	5507	-0-	-1540	-0-	5472	3	35	9	N	32					222	
03	7533 X	6401	-0-	-1132	-0-	6290	3	111	9	N	101	176	1			147	
04	6810 X	4981	-0-	-1829	-0-	4941	3	40	9	N	36					183	
FLAG POND				WELL #: 4		RRCID -> 287863		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10832 - 10922					
11	93450 X	56189	-0-	-37261	-0-	54998	3	1191	9	N	1083	936	1			311	
12	96565 X	59407	-0-	-37158	-0-	58309	3	1098	9	N	998	1130	1			179	
01	96565 X	54228	-0-	-42337	-0-	53259	3	969	9	N	881	733	1			327	
02	90335 X	42011	-0-	-48324	-0-	41284	3	727	9	N	661	714	1			274	
03	70184 X	42829	-0-	-27355	-0-	42062	3	767	9	N	697	734	1			237	
04	57480 X	46272	-0-	-11208	-0-	45436	3	836	9	N	760	912	1			85	
FLAG POND				WELL #: 5		RRCID -> 288918		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 11083		PERF.10219 - 10421					
*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	14926 X	-0-	-0-	-14926	-0-						N	-0-				-0-	
*02	25462 X	-0-	-0-	-25462	-0-						N	-0-				-0-	
*03	27218 X	-0-	-0-	-27218	-0-						N	-0-				-0-	
04	26340 X	11354	-0-	-14986	-0-	11221	3	133	9	N	121	190	1			100	
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					
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	

FORT TRINIDAD (DEXTER)				32156 111		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MADISON						
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481														
KETCHUM				WELL #:		1		RRCID -> 284388		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 8728 - 11097				
M	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	
11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-						N	271	171	1			371	
12	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-		1049	1	677	9	N	615	681	1	7	8	298	
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-						N	-0-					298	
02	596 N	596	-0-	-0- B	-0-		11	1	585	3	N	-0-	170	1			128	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	45					173	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					173	

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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162											
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 278186	COMPL.	DATE 11/27/2014	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.12104	- 16330		
11	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	342 32	1 9	912	2	N	29	1 8	119	
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	529 52	1 9	980	2	N	47		166	
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	580 56	1 9	836	2	N	51	1 8	216	
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	560 57	1 9	833	2	N	52	2 8	266	
03	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	580 45	1 9	863	2	N	41	183 1	1 8 123	
04	1410	N	353	-0-	-1057	-0-	188 9	1 9	156	2	N	8		131	

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

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370					
EASTHAM STATE PRISON FARM 7				WELL #:	1	RRCID -> 246227	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 11992	PERF.11252 - 11685
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
PARTEN OPERATING INC.				642718									
LITTLE, T. A.GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 137794	COMPL. DATE 12/20/1990	TOTAL	DEPTH 11638	PERF.11302	- 11446		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	PROD
													BALANCE
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	499 1	2151 2	N	121	165 1			170
12	3131 X	3046	-0-	-85	-0-	133 9	2351 2	N	111	179 1			102
01	3131 X	2575	-0-	-556	-0-	573 1	2023 2	N	127	164 1			65
02	2929 X	1160	-0-	-1769	-0-	122 9	780 2	N	74				139
03	3131 X	346	-0-	-2785	-0-	412 1	154 2	N	51	138 1			52
04	2940 X	88	-0-	-2852	-0-	140 9	66 2	N	5				57
						299 1							
						81 9							
						136 1							
						56 9							
						16 1							
						6 9							
SEVEN J STOCK FARM, INC				WELL #:	24	RRCID -> 233285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10498	- 10504	
11	7110 X	4478	-0-	-2632	-0-	522 1	3837 2	N	108	194 1			89
12	7874 X	6480	-0-	-1394	-0-	119 9	5844 2	N	93				182
01	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	534 1	8108 2	N	201	195 1			188
02	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	102 9	8463 2	N	118	196 1			110
03	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	453 1	7912 2	N	198	194 1			114
*04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	221 9	7172 2	N	133				247
						432 1							
						130 9							
						488 1							
						218 9							
						442 1							
						146 9							
NRL				WELL #:	1H	RRCID -> 274778	COMPL. DATE 01/10/2014	TOTAL	DEPTH 10525	PERF.10951	- 16009		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
BROMBERG, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 093236	COMPL. DATE 11/19/1980	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9844	- 10385		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				215
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				215
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				215
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				215
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				215
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				215
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
ACKLEY, DAN				WELL #:	1	RRCID -> 097053	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL	DEPTH 10605	PERF.10285	- 10419		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4584	2	191	9	N	174	301 1	182
12	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4664	2	74	9	N	67		249
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4101	2	200	9	N	182	311 1	120
02	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3997	2	61	9	N	55		175
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4489	2	87	9	N	79		254
*04	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4033	2	199	9	N	181	296 1	139
DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476													
11	3090 X	2418	-0-	-672	-0-	2253	2	165	9	N	150	88 1	192
12	3193 X	2259	-0-	-934	-0-	2174	2	85	9	N	77	191 1	78
01	3627 X	2986	-0-	-641	-0-	2839	2	147	9	N	134	59 1	153
02	3393 X	2031	-0-	-1362	-0-	1955	2	76	9	N	69		222
03	3627 X	2617	-0-	-1010	-0-	2539	2	78	9	N	71	183 1	110
04	2880 X	2739	-0-	-141	-0-	2601	2	138	9	N	125	65 1	170
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058													
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882													
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	337	1	1954	2	N	20		143
12	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	338	1	1880	2	N	17		160
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	330	1	2087	2	N	29	167 1	22
02	2233 N	2164	-0-	-69	-0-	373	1	1774	2	N	15		37
03	2232 N	2075	-0-	-157	-0-	306	1	1751	2	N	16		53
04	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-	18	9			N	-0-		53
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													
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20		59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON						
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406												
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	258148	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	9466	-	10836
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
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	3	46	9	N	42					110
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	3	179	9	N	163	157	1	1	8	115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	1	8			287
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	140					427
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
POSTEL				WELL #:	1	RRCID ->	264532	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	10176	-	12226
11	300 N	54	-0-	-246	-0-	54	2			N	-0-					87
12	279 N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					87
01	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					87
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					87
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					87
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					87
ULRICH				WELL #:	1	RRCID ->	264900	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL	DEPTH	13960	PERF.	10326	-	11894
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018 - PLUGGED 07/05/18																
STERLING T. HARRISON ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	265273	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL	DEPTH	11640	PERF.	10877	-	11635
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	266537	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.	10671	-	11090
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMUEL GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	269655	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL	DEPTH	11326	PERF.	11210	-	14185
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	302	2	9	9	N	8					249
12	682 N	380	-0-	-302	-0-	374	2	6	9	N	5	177	1			77
01	341 N	201	-0-	-140	-0-	190	2	11	9	N	10					87
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	346	2	227	9	N	206					293
03	372 N	153	-0-	-219	-0-	151	2	2	9	N	2					295
04	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					295

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	990 N	881	-0-	-109	-0-	560	2	321	9	N	292	180	1		206
12	1023 N	880	-0-	-143	-0-	579	2	301	9	N	274	361	1		119
01	1023 N	772	-0-	-251	-0-	252	2	520	9	N	473	342	1		250
02	841 N	500	-0-	-341	-0-	413	2	87	9	N	79	184	1		145
03	868 N	602	-0-	-266	-0-	371	2	231	9	N	210	181	1		174
*04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2				176
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898															
11	1140 N	889	-0-	-251	-0-	371	2	518	9	N	471	527	1	5 8	158
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	580	2	925	9	N	841	885	1		114
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	254	2	851	9	N	774	710	1		178
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	414	2	715	9	N	650	706	1		122
03	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	677	2	596	9	N	542	521	1		143
*04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1082	2	301	9	N	274	178	1		239
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	263	2	109	9	N	99	173	1		81
12	434 N	325	-0-	-109	-0-	214	2	111	9	N	101				182
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	104	2	80	9	N	73	169	1		86
02	348 N	180	-0-	-168	-0-	140	2	40	9	N	36				122
03	310 N	124	-0-	-186	-0-	65	2	59	9	N	54				176
04	180 N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-				176
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729															
11	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-				134
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-				134
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				134
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-				134
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-				134
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				134
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499															
11	2520 X	847	-0-	-1673	-0-	13	2	834	9	N	758	890	1		94
12	2263 X	1455	-0-	-808	-0-	615	2	840	9	N	764	714	1		144
01	2263 X	789	-0-	-1474	-0-	97	2	692	9	N	629	527	1		246
02	1740 X	1464	-0-	-276	-0-	643	2	821	9	N	746	701	1		291
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1073	2	997	9	N	906	884	1		313
*04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1313	2	538	9	N	489	705	1		97
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490															
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	290	2	210	9	N	191	181	1		162
12	558 N	444	-0-	-114	-0-	301	2	143	9	N	130	175	1		117
01	403 N	287	-0-	-116	-0-	115	2	172	9	N	156	176	1		97
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	376	2	178	9	N	162	175	1		84
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	333	2	200	9	N	182	169	1		97
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	212	2	105	9	N	95				192
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603															
11	240 N	110	-0-	-130	-0-	74	2	36	9	N	33	173	1		133
12	248 N	105	-0-	-143	-0-	27	2	78	9	N	71				204
01	217 N	73	-0-	-144	-0-	16	2	57	9	N	52				256
02	116 N	2	-0-	-114	-0-	2	2			N	-0-	162	1		94
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				94
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				94

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799									
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2	N	115
12	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2	N	115
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	115
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	115
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	116
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	116
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 10175 - 11848									
11	300 N	64	-0-	-236	-0-	64	2	N	163
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	163
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	163
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5	2	N	163
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	163
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	163
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802									
11	720 N	402	-0-	-318	-0-	402	2	N	173
12	589 N	225	-0-	-364	-0-	225	2	N	173
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	173
02	377 N	253	-0-	-124	-0-	247	2	6 9 N	178
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7 9 N	184
*04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	184
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523									
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	464	2	386 9 N	258
12	961 N	800	-0-	-161	-0-	470	2	330 9 N	206
01	899 N	603	-0-	-296	-0-	245	2	358 9 N	178
02	812 N	573	-0-	-239	-0-	285	2	288 9 N	264
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	721	2	350 9 N	234
*04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	761	2	87 9 N	132
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291									
11	1320 N	712	-0-	-608	-0-	624	2	88 9 N	114
12	1271 N	801	-0-	-470	-0-	727	2	74 9 N	181
01	1085 N	123	-0-	-962	-0-	103	2	20 9 N	199
02	696 N	48	-0-	-648	-0-	48	2	N	199
03	806 N	10	-0-	-796	-0-	9	2	1 9 N	73
04	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2	N	73
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072									
11	1170 N	978	-0-	-192	-0-	383	2	595 9 N	275
12	1426 N	898	-0-	-528	-0-	339	2	559 9 N	241
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	195	2	859 9 N	319
02	957 N	830	-0-	-127	-0-	390	2	440 9 N	193
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	615	2	581 9 N	208
04	1020 N	321	-0-	-699	-0-	125	2	196 9 N	47
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723									
11	1530 X	778	-0-	-752	-0-	625	2	153 9 N	224
12	1581 X	834	-0-	-747	-0-	685	2	149 9 N	185
01	1581 X	351	-0-	-1230	-0-	166	2	185 9 N	167
02	1363 X	544	-0-	-819	-0-	435	2	109 9 N	86
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1055	2	199 9 N	90
*04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1171	2	117 9 N	196

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446										COMPL. DATE 06/10/2014	TOTAL	DEPTH 11575	PERF. 9565	- 11370
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
11	450 N	198	-0-	-252	-0-	106	2	92	9	N	84	177	1	89
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	152	2	96	9	N	87			176
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	118	2	83	9	N	75			251
02	203 N	61	-0-	-142	-0-	44	2	17	9	N	15	174	1	92
03	248 N	172	-0-	-76	-0-	108	2	64	9	N	58			150
04	180 N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-			150

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455										COMPL. DATE 07/19/2014	TOTAL	DEPTH 12249	PERF. 10432	- 12110
11	570 N	429	-0-	-141	-0-	321	2	108	9	N	98	180	1	184
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	506	2	131	9	N	119	182	1	121
01	496 N	314	-0-	-182	-0-	207	2	107	9	N	97			218
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	361	2	63	9	N	57	172	1	103
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	601	2	114	9	N	104	48	1	159
*04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1163	2	91	9	N	83	172	1	70

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702										COMPL. DATE 06/09/2014	TOTAL	DEPTH 11350	PERF. 9433	- 11204
11	1290 X	489	-0-	-801	-0-	276	2	213	9	N	194	176	1	166
12	806 X	564	-0-	-242	-0-	271	2	293	9	N	266	175	1	257
01	806 X	359	-0-	-447	-0-	84	2	275	9	N	250	353	1	154
02	725 X	643	-0-	-82	-0-	434	2	209	9	N	190	174	1	170
03	558 N	388	-0-	-170	-0-	305	2	83	9	N	75	171	1	74
04	360 N	188	-0-	-172	-0-	188	2			N	-0-			74

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355										COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL	DEPTH 12438	PERF. 10766	- 12377
11	630 N	353	-0-	-277	-0-	329	2	24	9	N	22			178
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	512	2	50	9	N	45			223
01	465 N	268	-0-	-197	-0-	246	2	22	9	N	20			243
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	178	1	65
03	558 N	464	-0-	-94	-0-	440	2	24	9	N	22			87
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	N	17			104

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361										COMPL. DATE 04/27/2014	TOTAL	DEPTH 11755	PERF. 9595	- 11422
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	243	2	45	9	N	41	173	1	91
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	134	2	55	9	N	50			141
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	92	2	57	9	N	52			193
02	290 N	185	-0-	-105	-0-	154	2	31	9	N	28	161	1	60
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	321	2	89	9	N	81			141
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	244	2	39	9	N	35			176

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365										COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL	DEPTH 11690	PERF. 10116	- 11638
11	540 N	81	-0-	-459	-0-	81	2			N	-0-			171
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	N	5	126	1	50
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	433	2	6	9	N	5			55
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9	N	9			64
03	496 N	132	-0-	-364	-0-	132	2			N	-0-			64
04	420 N	32	-0-	-388	-0-	32	2			N	-0-			64

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366										COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL	DEPTH 11213	PERF. 9630	- 11133
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	226	2	72	9	N	65			166
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	242	2	86	9	N	78			244
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	164	2	75	9	N	68	175	1	137
02	290 N	181	-0-	-109	-0-	120	2	61	9	N	55			192
03	341 N	221	-0-	-120	-0-	173	2	48	9	N	44			236
04	240 N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-			236

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	810 X	659	-0-	-151	-0-	565	2	94	9	N	85	177	1		144
12	558 X	119	-0-	-439	-0-	31	2	88	9	N	80				224
01	558 X	168	-0-	-390	-0-	41	2	127	9	N	115	185	1		154
02	638 X	235	-0-	-403	-0-	187	2	48	9	N	44				198
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	77	180	1		95
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	390	2	37	9	N	34				129
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579															
11	690 N	519	-0-	-171	-0-	265	2	254	9	N	231	176	1		137
12	620 N	455	-0-	-165	-0-	223	2	232	9	N	211	231	1		117
01	527 N	374	-0-	-153	-0-	134	2	240	9	N	218	175	1		160
02	493 N	457	-0-	-36	-0-	247	2	210	9	N	191	177	1		174
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	429	2	321	9	N	292	347	1		119
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	551	2	150	9	N	136	174	1		81
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155															
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	523	2	94	9	N	85	178	1		104
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	518	2	94	9	N	85				189
01	899 N	360	-0-	-539	-0-	281	2	79	9	N	72	181	1		80
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	576	2	95	9	N	86				166
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	705	2	105	9	N	95	177	1		84
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	840	2	39	9	N	35				119
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683															
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	636	2	183	9	N	166	173	1		167
12	310 N	174	-0-	-136	-0-	57	2	117	9	N	106				273
01	372 N	216	-0-	-156	-0-	42	2	174	9	N	158	182	1		249
02	783 N	348	-0-	-435	-0-	304	2	44	9	N	40				289
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	182	350	1		121
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	404	2	20	9	N	18				139
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396															
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	245	2	92	9	N	84				253
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	179	2	77	9	N	70	177	1		146
01	248 N	129	-0-	-119	-0-	60	2	69	9	N	63				209
02	319 N	220	-0-	-99	-0-	200	2	20	9	N	18	174	1		53
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	193	2	40	9	N	36				89
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-				89
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310															
11	960 X	494	-0-	-466	-0-	356	2	138	9	N	125	189	1		141
12	1054 X	604	-0-	-450	-0-	473	2	131	9	N	119	175	1		85
01	1054 X	427	-0-	-627	-0-	300	2	127	9	N	115				200
02	986 X	422	-0-	-564	-0-	317	2	105	9	N	95	179	1		116
03	589 N	392	-0-	-197	-0-	356	2	36	9	N	33				149
*04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	907	2	53	9	N	48				197
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279															
11	1830 N	1167	-0-	-663	-0-	1065	2	102	9	N	93				250
12	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	1494	2	195	9	N	177	181	1		246
01	1457 N	518	-0-	-939	-0-	375	2	143	9	N	130	190	1		186
02	1131 N	806	-0-	-325	-0-	776	2	30	9	N	27	180	1		33
03	1674 N	662	-0-	-1012	-0-	622	2	40	9	N	36				69
*04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2240	2	9	9	N	8				77

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	780 N	346	-0-	-434	-0-	277	2	69	9	N	63					273
12	682 N	387	-0-	-295	-0-	358	2	29	9	N	26	184	1			115
01	651 N	194	-0-	-457	-0-	175	2	19	9	N	17					132
02	348 N	297	-0-	-51	-0-	245	2	52	9	N	47					179
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	331	2	37	9	N	34	179	1			34
*04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	809	2	17	9	N	15					49
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	360	2	101	9	N	92	184	1			65
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	268	2	123	9	N	112					177
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	624	2	122	9	N	111	183	1			105
02	435 N	273	-0-	-162	-0-	190	2	83	9	N	75					180
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	322	2	92	9	N	84	171	1			93
*04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	712	2	77	9	N	70					163
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																
11	1410 X	977	-0-	-433	-0-	506	2	471	9	N	428	542	1			162
12	1457 X	1189	-0-	-268	-0-	864	2	325	9	N	295	339	1			118
01	1147 X	1101	-0-	-46	-0-	714	2	387	9	N	352	337	1			133
02	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	913	2	526	9	N	478	350	1			261
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	1828	2	303	9	N	275	347	1			189
04	1080 N	322	-0-	-758	-0-	187	2	135	9	N	123	179	1			133
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																
11	2850 X	1636	-0-	-1214	-0-	1239	2	397	9	N	361	360	1			152
12	3379 X	2263	-0-	-1116	-0-	1900	2	363	9	N	330	360	1			122
01	3379 X	2005	-0-	-1374	-0-	1673	2	332	9	N	302	173	1			251
02	3161 X	1800	-0-	-1361	-0-	1467	2	333	9	N	303	359	1			195
03	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	2104	2	333	9	N	303	173	1			325
04	2190 X	967	-0-	-1223	-0-	804	2	163	9	N	148	177	1			296
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																
11	1410 X	705	-0-	-705	-0-	512	2	193	9	N	175	169	1			124
12	1767 X	892	-0-	-875	-0-	828	2	64	9	N	58	158	1			24
01	1767 X	629	-0-	-1138	-0-	510	2	119	9	N	108					132
02	1653 X	872	-0-	-781	-0-	733	2	139	9	N	126	178	1			80
03	1116 N	893	-0-	-223	-0-	819	2	74	9	N	67					147
04	600 N	451	-0-	-149	-0-	443	2	8	9	N	7					154
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																
11	1590 X	705	-0-	-885	-0-	511	2	194	9	N	176	172	1			342
12	1736 X	1235	-0-	-501	-0-	960	2	275	9	N	250	358	1			234
01	1736 X	1002	-0-	-734	-0-	791	2	211	9	N	192	319	1			107
02	1624 X	1291	-0-	-333	-0-	1075	2	216	9	N	196					303
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1164	2	209	9	N	190	175	1			318
04	960 N	772	-0-	-188	-0-	737	2	35	9	N	32	174	1			176
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																
11	540 N	278	-0-	-262	-0-	197	2	81	9	N	74	180	1			159
12	837 N	343	-0-	-494	-0-	238	2	105	9	N	95	163	1			91
01	589 N	313	-0-	-276	-0-	210	2	103	9	N	94					185
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	220	2	72	9	N	65	170	1			80
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	289	2	77	9	N	70					150
04	300 N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					150

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	330 N	206	-0-	-124	-0-	125	2	81	9	N	74					175
12	620 N	404	-0-	-216	-0-	164	2	240	9	N	218	176	1			217
01	372 N	186	-0-	-186	-0-	110	2	76	9	N	69	172	1			114
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	140	2	191	9	N	174					288
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	361	2	279	9	N	254	349	1			193
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	435	2	233	9	N	212	176	1			229
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	315	2	304	9	N	276	179	1			226
12	1085 N	795	-0-	-290	-0-	470	2	325	9	N	295	366	1			155
01	992 N	705	-0-	-287	-0-	438	2	267	9	N	243	179	1			219
02	609 N	587	-0-	-22	-0-	404	2	183	9	N	166	176	1			209
03	806 N	444	-0-	-362	-0-	444	2			N	-0-					209
04	690 N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					209
BURLESON CONTRACTING, L.L.C. 109212																
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 10484 - 11826																
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					60
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					70
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	24	2	17	9	N	15					85
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	2	66	9	N	60					145
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	17	2	39	9	N	35					180
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070																
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					302
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	175	1			226
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					275
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013																
ETX ENERGY, LLC 255141																
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444																
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37 1		56	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF. 11700 - 12012														
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	9 1	270 3		N	23	3 1		212	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	25 9	233 3		N	5	2 1		215	
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	6 9	251 3		N	3	3 1		215	
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-	3 9			N	-0-			215	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215	
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			215	
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097														
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-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	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														
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10643 - 10682														
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON								
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425																		
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365										COMPL. DATE 06/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10728 - 10748					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	580	-0-	-0-	580	580	580	580	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	580	580					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	580	580					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	580	580					Y	-0-					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367										COMPL. DATE 08/22/1961	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10590 -	0					
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					28
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					28
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	16	16	2			Y	-0-					28
04	DLQ G-10	4	-0-	4	20	20	20	4	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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					
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					28
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					28
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					28
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	135	-0-	135	135	135	135	135	2			Y	-0-					28
04	DLQ G-10	67	-0-	67	202	202	202	67	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376										COMPL. DATE 09/01/1962	TOTAL DEPTH 11320	PERF. N/A						
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	18	9	Y	16					52
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	17	9	Y	15					67
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	24	2	28	9	Y	25					92
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	24	9	Y	22					114
03	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	40	7	2	33	9	Y	30					144
04	DLQ G-10	19	-0-	19	59	59	59	8	2	11	9	Y	10					154

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 #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-		-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	43	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10		45	-0-	45	-45	45	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10		41	-0-	41	86	41	2		Y	-0-		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10746 - 10794													
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A													
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A													
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		80
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	30	105 1	5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. // 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC // CONT. // 681327									
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			193
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			193
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			193
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			193
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398			-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145									
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892 BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312									
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168 DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A									
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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	0	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
11		9 N	3	-0-	-6	-0-			3 2			N	-0-			213
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			213
01		31 N	2	-0-	-29	-0-			1 3	1	9	N	1			214
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			214
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 3			N	-0-			214
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	1			215
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID -> 259648	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL	DEPTH 11515	PERF. 9466	-	10836				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
YORK				WELL #:	1	RRCID -> 271501	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL	DEPTH 11750	PERF. 9921	-	11657				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEEKS				WELL #:	1	RRCID -> 271514	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL	DEPTH 11165	PERF. 9442	-	11070				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013																
TURNER				WELL #:	1	RRCID -> 272059	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL	DEPTH 12050	PERF. 10197	-	11898				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MANNING				WELL #:	1	RRCID -> 273637	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL	DEPTH 11716	PERF. 9772	-	11499				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

GREENE				WELL #:	1	RRCID -> 274602	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL	DEPTH	11605	PERF.	9648	- 11490
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

FLORENCE				WELL #:	1	RRCID -> 274743	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	9630	- 10631
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	15	2	47	9	N	43		241
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	8	2	1	9	N	1	166 1	76
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	13	2	25	9	N	23		99
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-		99
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	639	2	17	9	N	15		114
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		114

VIVIANNE				WELL #:	1	RRCID -> 274746	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL	DEPTH	11672	PERF.	9761	- 11603
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

HARGRAVE				WELL #:	1	RRCID -> 276391	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.	9805	- 11582
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 276826	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL	DEPTH	11998	PERF.	10175	- 11848
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TINSLEY				WELL #:	1	RRCID -> 276860	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10044	- 11802
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.										//CONT.//		108799									
STIVER										WELL #:		1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 9991 - 11523	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRASSELL										WELL #:		1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF.10158 - 11250	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRICHEL										WELL #:		1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723	
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-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WORD										WELL #:		1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BARR										WELL #:		1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9433 - 11204	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SLAUGHTER										WELL #:		1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9595 - 11422	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CANANT										WELL #:		1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10116 - 11638	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.										COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133			
BOYD										WELL #: 1		RRCID -> 279387			
M	0	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

CHAMBLESS										WELL #: 1		RRCID -> 279388			
										COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10163 - 11856			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

GIBBS BROS										WELL #: 1		RRCID -> 279389			
										COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

HENRY										WELL #: 1		RRCID -> 279474			
										COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

HARDY										WELL #: 1		RRCID -> 279545			
										COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10423 - 12100			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

BELL										WELL #: 1		RRCID -> 279593			
										COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

THOMPSON										WELL #: 1		RRCID -> 279695			
										COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352			
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N		-0-			109
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N		-0-			109
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	8	2	14	9	N	13			122
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	27	2		N		-0-			122
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N		-0-			122
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N		-0-			122

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										CAPACITY		CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.										COMPL. DATE		PERF.						
THOMAS										DATE 02/05/2015		11350						
WELL #: 1										RRCID -> 280183		9258 - 11122						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKHEAD					WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10511		- 12155			
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL					WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112		- 11683			
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOEMAKER					WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564		PERF. 9553		- 11396			
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT					WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF. 9808		- 11579			
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCELLA					WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10727		- 12279			
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETT					WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF.10699		- 12310			
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)														CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.																				
THORNBERRY																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 281344																				
COMPL. DATE 05/23/2015																				
TOTAL DEPTH 12700																				
PERF.10877 - 12339																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SMITH																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 281345																				
COMPL. DATE 11/10/2015																				
TOTAL DEPTH 11265																				
PERF. 9350 - 11094																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCADAMS																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 281349																				
COMPL. DATE 09/13/2015																				
TOTAL DEPTH 12605																				
PERF.10595 - 12197																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RADER																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 281369																				
COMPL. DATE 10/07/2015																				
TOTAL DEPTH 11455																				
PERF. 9333 - 11200																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEGGETT																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 281524																				
COMPL. DATE 01/18/2016																				
TOTAL DEPTH 11100																				
PERF. 9186 - 10990																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOSSER																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 281529																				
COMPL. DATE 08/05/2016																				
TOTAL DEPTH 11145																				
PERF. 9221 - 11038																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHELTON																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 281595																				
COMPL. DATE 04/15/2016																				
TOTAL DEPTH 11110																				
PERF. 9194 - 10999																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.										COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164				
JOHNSTON										WELL #: 1		RRCID -> 281634				
M	0	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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MORGAN										WELL #: 1		RRCID -> 282325				
										COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RADER										WELL #: 2		RRCID -> 282781				
										COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GERALD WAKEFIELD										WELL #: 2		RRCID -> 282802				
										COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCR										WELL #: 2		RRCID -> 282815				
										COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174	
FORREST										WELL #: 2		RRCID -> 283790				
										COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STEWART										WELL #: 1		RRCID -> 284266				
										COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)														CNTY: MADISON	
EOG RESOURCES, INC.															
BLAKELEY, DAVID															
WELL #: 1															
RRCID -> 275817															
COMPL. DATE 08/23/2013															
TOTAL DEPTH 11575															
PERF. 8948 - 10745															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ETX ENERGY, LLC															
LITTLE															
WELL #: 1															
RRCID -> 267604															
COMPL. DATE 12/05/2010															
TOTAL DEPTH 11998															
PERF. 9951 - 11547															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FERGUSON PRISON UNIT															
WELL #: 1001															
RRCID -> 271453															
COMPL. DATE 04/24/2012															
TOTAL DEPTH 12308															
PERF. 10240 - 11878															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM															
WELL #: 0202															
RRCID -> 271474															
COMPL. DATE 10/15/2013															
TOTAL DEPTH 11470															
PERF. 9538 - 11257															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HYDE															
WELL #: 1															
RRCID -> 271475															
COMPL. DATE 04/26/2011															
TOTAL DEPTH 12800															
PERF. 10712 - 12500															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MILES TIMBER															
WELL #: 1															
RRCID -> 271476															
COMPL. DATE 12/04/2011															
TOTAL DEPTH 12400															
PERF. 10242 - 12290															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										CAPACITY		CNTY: MADISON									
ETX ENERGY, LLC																					
BLAIR A																					
										32157 071		ASSOCIATED									
										255141											
										WELL #:		1		RRCID -> 271480		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788 - 12492	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
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-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
GARRISON										WELL #:		1		RRCID -> 271482		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12408	
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-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
CROWSON										WELL #:		1		RRCID -> 272049		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931	
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-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #:		201		RRCID -> 272229		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10030 - 10078	
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-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #:		0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 9819 - 11531	
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-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #:		0103		RRCID -> 273599		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10064 - 11671	
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-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #:		0602		RRCID -> 273602		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902 - 11510	
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-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324														
M	0	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										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274441 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC										//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 9978 - 11604			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIOTT										WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10592 - 12167			
11		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708		PERF.10004 - 11536			
11		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872		PERF.10766 - 10910			
11		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOLBERT										WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991			
11		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER										WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220			
11		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695		PERF. 9713 - 11376			
11		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 275574 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077														
M	0	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	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10273 - 11944														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275681 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10117 - 11829														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 10054 - 11688														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT (L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276570 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)														
ETX ENERGY, LLC														
FERGUSON PRISON UNIT														
WELL #: 801 RRCID -> 278332 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384														
M	0	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MARTY HYDE														
WELL #: 3 RRCID -> 278390 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM														
WELL #: 0402 RRCID -> 278623 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FERGUSON PRISON UNIT														
WELL #: 0601H RRCID -> 279340 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
VON ROSENBERG														
WELL #: 2 RRCID -> 279569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387														
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BARRETT														
WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ADAMS, R. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 279862 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										CAPACITY		CNTY: MADISON								
ETX ENERGY, LLC																				
FERGUSON PRISON UNIT																				
WELL #: 0101										RRCID -> 279874										
COMPL. DATE 03/07/2011										TOTAL DEPTH 12300										
PERF.10114 - 11765																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HANLEY										WELL #: 1										
RRCID -> 279891										COMPL. DATE 02/26/2011										
TOTAL DEPTH 12400										PERF.10210 - 12350										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM A										WELL #: 1										
RRCID -> 281115										COMPL. DATE 01/03/2011										
TOTAL DEPTH 11513										PERF. 9652 - 11300										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEALY										WELL #: 2H										
RRCID -> 285106										COMPL. DATE 05/22/2018										
TOTAL DEPTH 11230										PERF.11249 - 17654										
11	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	1	8501	3	N	163	1	8					294
								179	9											
12	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	1	8486	3	N	101	185	1					210
								111	9											
01	9982 X	537	-0-	-9445	-0-	-0-	-0-	338	1	199	9	N	181							391
02	9802 X	1612	-0-	-8190	-0-	-0-	-0-	306	1	1260	3	N	42	186	1					247
								46	9											
03	10478 X	353	-0-	-10125	-0-	-0-	-0-	352	1	1	9	N	1	1	8					247
04	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							247

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)														
MD AMERICA ENERGY, LLC														
KETCHUM														
WELL #: 1 RRCID -> 284604 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ORO RESOURCES, LLC														
RUFFINO														
WELL #: 1 RRCID -> 280135 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVID														
WELL #: 1 RRCID -> 280189 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
STARNIS														
WELL #: 1 RRCID -> 274574 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT														
WELL #: 1 RRCID -> 278095 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			133
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	85	1	48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
ROBERTSON														
WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				//CONT.//	32157 497	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799												
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	-	11230		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	12	01	02	03	04												
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT			-0-	
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT			-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT			-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258	-	11122		
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT			-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT			-0-	
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT			-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT			-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
FORREST				WELL #:	2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265	-	11056		
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT			-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT			-0-	
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT			-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT			-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
EOG RESOURCES, INC.				WELL #:	253162	RRCID ->	274989	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	8948	-	10745		
BLAKELEY, DAVID				WELL #:	1												
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT			-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT			-0-	
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT			-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT			-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
ETX ENERGY, LLC				WELL #:	255141	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951	-	11547		
LITTLE				WELL #:	1												
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT			-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT			-0-	
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT			-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT			-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-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		
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT			-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT			-0-	
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT			-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT			-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				//CONT.//	32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC				//CONT.//	255141																					
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0202	RRCID ->	271498	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538	-	11257											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
BLAIR A				WELL #:	1	RRCID ->	271499	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788	-	12492											
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	201	RRCID ->	272244	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10686	-	10922											
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
HYDE				WELL #:	1	RRCID ->	273053	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712	-	12500											
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0103	RRCID ->	273077	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064	-	11942											
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0602	RRCID ->	273575	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902	-	11510											
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	A 02	RRCID ->	273661	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	10434	-	10637											
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141															
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: A 03			RRCID -> 273663			COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0102			RRCID -> 273664			COMPL. DATE 11/25/2013			TOTAL DEPTH 11695 PERF. 10412 - 10620						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0401			RRCID -> 273696			COMPL. DATE 06/11/2013			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10207 - 11820						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 601			RRCID -> 273697			COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 12045 PERF. 10834 - 11160						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0703			RRCID -> 274449			COMPL. DATE 05/31/2014			TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: C 01			RRCID -> 274530			COMPL. DATE 05/05/2013			TOTAL DEPTH 12112 PERF. 10306 - 11552						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0510			RRCID -> 274575			COMPL. DATE 11/13/2013			TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141														
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274721		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0604		RRCID -> 274760		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 0802		RRCID -> 274909		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: C 02		RRCID -> 274925		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0101		RRCID -> 274926		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0503		RRCID -> 274944		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 1001		RRCID -> 274992		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC				//CONT.// 255141													
TOLBERT				WELL #: 1		RRCID -> 275016		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER				WELL #: 1		RRCID -> 275560		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 702		RRCID -> 275614		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793		PERF. 9925 - 11563					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 206		RRCID -> 275676		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 9879 - 11555					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY				WELL #: 2		RRCID -> 275718		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12125		PERF. 10117 - 11829					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWSON				WELL #: 1		RRCID -> 276334		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0701		RRCID -> 276366		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF. 10090 - 11390					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				//CONT.//	32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC				//CONT.//	255141													
CHESTER ADAMS				WELL #:	1	RRCID ->	276445	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902 - 11533					
M	0	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
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT					-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT					-0-
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT					-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT					-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-															

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				//CONT.//	32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC				//CONT.//	255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0402		RRCID -> 278126		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANLEY				WELL #: 1		RRCID -> 278389		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VON ROSENBERG				WELL #: 2		RRCID -> 279466		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 0601H		RRCID -> 279479		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER				WELL #: 2		RRCID -> 279480		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C.				WELL #: 1		RRCID -> 279756		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRETT				WELL #: 1		RRCID -> 279775		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC			//CONT.//		255141												
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:		0101	RRCID ->	279882	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10114	-	11765			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MARTY HYDE			WELL #:		3	RRCID ->	280174	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF. 9948	-	11143			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0606	RRCID ->	280321	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF. 9811	-	11456			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
JONES			WELL #:		2	RRCID ->	280709	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF. 9987	-	11603			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:		0402	RRCID ->	280838	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.10166	-	11794			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM A			WELL #:		1	RRCID ->	281117	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF. 9652	-	11300			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
ORO RESOURCES, LLC				626507													
RUFFINO		WELL #:		1		RRCID -> 280134		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DAVID				WELL #:		1		RRCID -> 280213		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
STARNIS		WELL #:		1		RRCID -> 274164		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902					
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
KNIGHT				WELL #:		1		RRCID -> 278892		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157 525		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799													
ROBERTSON		WELL #:		1		RRCID -> 259652		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836					
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 270479		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271489 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013															
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250															
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898															
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490															
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729															
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499															
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																										
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
11	12	01	02	03	04								N	N	N	N	N	N	N	-0-						
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	RPT						
10	10	10	10	10	10								RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

VIVienne																										
															WELL #:	1	RRCID ->	274730	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	9865	-	11603
11	12	01	02	03	04								N	N	N	N	N	N	N	-0-						
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	RPT						
10	10	10	10	10	10								RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

FloRENCE																										
															WELL #:	1	RRCID ->	274882	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9630	-	10631
11	12	01	02	03	04								N	N	N	N	N	N	N	-0-						
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	RPT						
10	10	10	10	10	10								RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

SANTA ELENA GAS UNIT																										
															WELL #:	1	RRCID ->	276852	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10175	-	11848
11	12	01	02	03	04								N	N	N	N	N	N	N	-0-						
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	RPT						
10	10	10	10	10	10								RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

TINSLEY																										
															WELL #:	1	RRCID ->	276907	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10044	-	11802
11	12	01	02	03	04								N	N	N	N	N	N	N	-0-						
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	RPT						
10	10	10	10	10	10								RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

WORD																										
															WELL #:	1	RRCID ->	278445	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10634	-	12291
11	12	01	02	03	04								N	N	N	N	N	N	N	-0-						
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	RPT						
10	10	10	10	10	10								RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

BELL																										
															WELL #:	1	RRCID ->	278453	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9565	-	11370
11	12	01	02	03	04								N	N	N	N	N	N	N	-0-						
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	RPT						
10	10	10	10	10	10								RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10163 - 11856															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																				
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

THORNBERRY					WELL #:	1	RRCID -> 281401	COMPL. DATE 05/23/2015	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10877	-	12339								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

MCADAMS					WELL #:	1	RRCID -> 281402	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 12605	PERF.10595	-	12197								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

JETT					WELL #:	1	RRCID -> 281404	COMPL. DATE 07/10/2015	TOTAL DEPTH 12516	PERF.10699	-	12310								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

RADER					WELL #:	1	RRCID -> 281434	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH 11455	PERF. 9333	-	11200								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

SMITH					WELL #:	1	RRCID -> 281435	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 11265	PERF. 9350	-	11094								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

MARCELLA					WELL #:	1	RRCID -> 281436	COMPL. DATE 09/16/2015	TOTAL DEPTH 12654	PERF.10727	-	12279								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOSSEER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 10154 - 11277															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013															
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729																
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//				32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799									
FLORENCE				WELL #: 1	RRCID -> 274756	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9630	- 10631				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 276819	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 10175	- 11848				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

STIVER				WELL #: 1	RRCID -> 276859	COMPL. DATE 08/05/2013	TOTAL DEPTH 11845	PERF. 9991	- 11523				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TINSLEY				WELL #: 1	RRCID -> 276864	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10044	- 11802				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 278456	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 9724	- 11072				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BARR				WELL #: 1	RRCID -> 278759	COMPL. DATE 06/09/2014	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9433	- 11204				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SLAUGHTER				WELL #: 1	RRCID -> 279390	COMPL. DATE 04/27/2014	TOTAL DEPTH 11755	PERF. 9595	- 11422				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 10699 - 12310																
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF. 10595 - 12197																
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 10877 - 12339																
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF. 10727 - 12279																
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745														
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ETX ENERGY, LLC 255141 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
HYDE WELL #: 1														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141															
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408															
M	0	ALLOW 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																			
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																			
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390																			
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782																			
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533																			
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076																			
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765																			
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143																			
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206 TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097																
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
STARNIS														
WELL #: 1					RRCID -> 274213					COMPL. DATE 03/24/2014				
TOTAL DEPTH 12762					PERF. 8846 - 10902					CNTY: MADISON				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
KNIGHT														
WELL #: 1					RRCID -> 278151					COMPL. DATE 10/08/2012				
TOTAL DEPTH 12820					PERF. 8852 - 11145									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC														
HACKETT														
WELL #: 1					RRCID -> 279214					COMPL. DATE 11/16/2014				
TOTAL DEPTH 9626					PERF. N/A									
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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					CNTY: MADISON				
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						N	-0-	145
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N	-0-	145
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-	145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	145
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-	145
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
FRANK SMITH														
WELL #: 1					RRCID -> 279460					COMPL. DATE 11/01/2012				
TOTAL DEPTH 12678					PERF. 9752 - 10959									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SANDEL OPERATING COMPANY														
MORRIS, THELMA														
WELL #: 1					RRCID -> 125472					COMPL. DATE 08/13/1987				
TOTAL DEPTH 10842					PERF. 10598 - 10614									
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	-0-	5164	2	103	9		N	94	216
12	5239 X	4903	-0-	-336	-0-	-0-	4818	2	85	9		N	77	97
01	5580 X	1320	-0-	-4260	-0-	-0-	1294	2	26	9		N	24	121
02	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-	-0-						N	-0-	121
03	5580 X	70	-0-	-5510	-0-	-0-	70	2				N	-0-	121
04	5280 X	1729	-0-	-3551	-0-	-0-	1700	2	29	9		N	26	147

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP BRUTON 7 UNIT				32157 852 639425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
WELL #: 7 L				RRCID -> 032718	COMPL. DATE 01/27/1963	TOTAL DEPTH 10975	PERF. N/A										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FRANK SMITH				681327 WELL #: 1	RRCID -> 279608	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 12678	PERF. 9752 - 10959									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON				32176 400 108799	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
WELL #: 1				RRCID -> 259653	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466 - 10836										
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 270401	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345 - 11230									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ETX ENERGY, LLC GOULDIE				255141 WELL #: 1	RRCID -> 279619	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 13990	PERF. 9510 - 10926									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORT TRINIDAD, SW. (GLEN ROSE-E-) BURK ROYALTY CO., LTD. BATES				32177 875 108799	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
WELL #: 2				RRCID -> 120854	COMPL. DATE 02/28/1986	TOTAL DEPTH 11626	PERF. 11136 - 11202										
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)				32191 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
BARCO OIL & GAS CO.				049170										
THOMPSON, J. O.				WELL #:	RRCID -> 034517	COMPL. DATE 10/29/1964	TOTAL DEPTH 11374	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/01/2011										
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
WALSH ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 030351	COMPL. DATE 04/29/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10925 - 11032						
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	399 2	20 9	N	18					135
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	513 2	17 9	N	15					150
01	589 N	181	-0-	-408	-0-	178 2	3 9	N	3					153
02	406 N	389	-0-	-17	-0-	378 2	11 9	N	10					163
03	527 N	255	-0-	-272	-0-	249 2	6 9	N	5					168
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	508 2	14 9	N	13					181
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058										
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1 F	RRCID -> 032736	COMPL. DATE 04/08/1963	TOTAL DEPTH 10931	PERF. N/A						
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425										
HYDE, J. H.				WELL #: 1 U	RRCID -> 031528	COMPL. DATE 10/16/1963	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A						
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #: 2 U	RRCID -> 032719	COMPL. DATE 06/22/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1				WELL #: 1 H	RRCID -> 032735	COMPL. DATE 07/14/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10538 - 10576						
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425													
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SNOWDEN OPERATING CO. 799350													
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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													
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	123 1	1196 2	N	33			110
12	1581	N	417	-0-	-1164	-0-	36 9	363 2	N	8			118
01	1612	N	1099	-0-	-513	-0-	45 1	836 2	N	127	195 1		50
02	1305	N	1180	-0-	-125	-0-	9 9	1064 2	N	-0-			50
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	123 1	871 2	N	33			83
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	36 9	1249 2	N	10			93
							141 1						
							11 9						
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005													
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718														
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884														
M	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	
11	3000 X	1370	-0-	-1630	-0-	168 45	1 9	1157	2	N	41		150	
12	3100 X	2345	-0-	-755	-0-	203 109	1 9	2033	2	N	99	195 1	54	
01	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	182 100	1 9	2960	2	N	91		145	
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	169 88	1 9	3053	2	N	80	190 1	35	
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	197 83	1 9	2959	2	N	75		110	
*04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	183 46	1 9	2796	2	N	42		152	
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922														
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	273 66	1 9	1742	2	N	60	192 1	130	
12	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	182 2	1 9	1534	2	N	2		132	
01	2139 N	2135	-0-	-4	-0-	149 94	1 9	1892	2	N	85		217	
02	2001 N	1879	-0-	-122	-0-	127 14	1 9	1738	2	N	13	191 1	39	
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	149 6	1 9	1719	2	N	5		44	
04	2070 N	1628	-0-	-442	-0-	127 69	1 9	1432	2	N	63		107	
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116														
11	2220 N	2213	-0-	-7	-0-	206 9	1 9	1998	2	N	8		150	
12	2294 N	2082	-0-	-212	-0-	228 8	1 9	1846	2	N	7		157	
01	2325 N	1630	-0-	-695	-0-	209 1	1	1421	2	N	-0-		157	
02	2146 N	1788	-0-	-358	-0-	176 1	1	1612	2	N	-0-		157	
03	2077 N	1690	-0-	-387	-0-	210 1	1	1480	2	N	-0-		157	
*04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	200 1	1	1767	2	N	-0-		157	
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050														
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	145 43	1 9	1409	2	N	39		99	
12	1612 N	1347	-0-	-265	-0-	147 7	1 9	1193	2	N	6		105	
01	1674 N	1056	-0-	-618	-0-	134 11	1 9	911	2	N	10		115	
02	1537 N	1389	-0-	-148	-0-	136 6	1 9	1247	2	N	5		120	
03	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	135 1	1	949	2	N	-0-		120	
*04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	150 1	1	1327	2	N	-0-		120	

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718												
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 10362 - 11142												
M	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	EOM BALANCE
11	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	790 1	30 9	7666 2	N		27	159
12	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	865 1	95 9	7007 2	N		86	245
01	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	798 1	50 9	5417 2	N		45 192 1	98
02	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	721 1	131 9	6620 2	N		119	217
03	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	800 1	20 9	5641 2	N		18	235
*04	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	862 1	4 9	7620 2	N		4	239
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 10436 - 10580												
11	3600 X	2318	-0-	-1282	-0-	392 1	36 9	1890 2	N		33	93
12	3565 X	2235	-0-	-1330	-0-	278 1	103 9	1854 2	N		94	187
01	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	314 1	77 9	3105 2	N		70 199 1	58
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	289 1	68 9	3138 2	N		62	120
03	3255 X	1919	-0-	-1336	-0-	197 1	30 9	1692 2	N		27	147
*04	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	1029 1	138 9	3587 2	N		125 194 1	78
FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
GOLDENROD GAS, INC. 313121 J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N		-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N		-0-	-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N		-0-	-0-
FOUR CORNERS (ANOMALINA) 32346 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
WINSKOTT LLC 932469 WINSKOTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 288704 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 14722 PERF. N/A												
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23)		32346 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
DAVIS GULF COAST, INC.		205620							
O'LEARY UNIT		WELL #:		RRCID -> 241736		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006									
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036							
O'LEARY UNIT		WELL #:		RRCID -> 197615		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
FOUR CORNERS (FRIO F-28)		32346 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036							
RAYNOR		WELL #:		RRCID -> 215086		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SMITH HEIRS UNIT		WELL #:		RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FOUR CORNERS (HELMUTH A)		32346 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036							
DAVIS, CLEVELAND ET AL		WELL #:		RRCID -> 136069		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
O'LEARY UNIT		WELL #:		RRCID -> 210096		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420	
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-
12	3100 N	3273	-0-	173	173	3273	3	N	-0-
01	3100 N	3743	-0-	643	816	3743	3	N	-0-
02	2900 N	4603	-0-	1703	2519	4603	3	N	-0-
03	9791	4845	-0-	-4946	-0-	4625	3	220 9 N	200
*04	7012	4676	-0-	-2336	-0-	4574	3	102 9 N	93

FOUR CORNERS (13000)										32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.										206036									
RAYNOR										WELL #: 1		RRCID -> 201507		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 13168		PERF.12688 - 12720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-			13909 3			N	-0-						141	
12	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-			17162 3			N	-0-						141	
01	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-			17098 3	32	9	N	29						170	
02	14557 X	14557	-0-	-0-	-0-			14483 3	74	9	N	67	175	1				62	
03	16372 X	16372	-0-	-0-	-0-			16313 3	59	9	N	54						116	
*04	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-			14919 3	61	9	N	55						171	

DEVON FEE										WELL #: 1		RRCID -> 201831		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12498 - 12588	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						106	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						106	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						106	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						106	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						106	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						106	

FRANKS (ALIBEL)										32688 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC										404106									
CAMP WALLACE										WELL #: 2		RRCID -> 278555		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 11970		PERF. 5686 - 5726	
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

FRANKS (BANFIELD)										32688 208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
FEDERAL BROOKS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 258188		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 11796		PERF.10982 - 10986	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										12/28/2019									

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

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	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

FRANKS (RYCADE)		//CONT.//		32688 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
GORDON		WELL #:		1	RRCID -> 222747	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 12140	PERF.10862	- 10868
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	49
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	49
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	49
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-	49
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-	49
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
FRANKS (SCHENCK UPPER)				32688 728	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GALVESTON	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 274735	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL DEPTH 11785	PERF.11285	- 11332
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)				32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 082755	COMPL. DATE 05/08/1979	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11172	- 11264
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FRANKS, C. E. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 174007	COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11083 - 11407
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GHINAUDO, M. ET AL GU				WELL #:	4 L	RRCID -> 194695	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10908 - 11910
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	127
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	127
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6	133

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502													
M	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 AMT CODE EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541													
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	T. A.	14	-0-	14	14	10	1	4	9	Y	4	2 1	2
04	T. A.	25	-0-	25	39	13	1	12	9	Y	11		13
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310													
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	9	Y	64	41 1	65
12	279 N	57	-0-	-222	-0-	9	1	3	3	Y	41	46 1	60
						45	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	25 1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-						Y	25	67
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	64	74 1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	54	47 1
FRANKS (8900 SAND) 32688 936 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 284306 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 8937 - 8949													
11	600	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-	98
12	620 N	78	-0-	-542	-0-	21	1	6	3	N	46	77 1	67
						51	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	37	104
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	7	3	N	158	123 1	139
						174	9						
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	260	1	3	3	N	93	120 1	112
						102	9						
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	41	1	1	3	N	33		145
						36	9						

FRELSBURG (Z-15-D)			32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.			082442					
NOSKA, J. EST.			WELL #:	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287 - 9295	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002								
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)			33032 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY		
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900					
FRIENDSWOOD			WELL #:	RRCID -> 197856	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10412 - 10670	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017								
FULSHEAR (HILLEBRENNER)			33283 360	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: FORT BEND		
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP			253361					
REED, HATTIE BLACK G.U.			WELL #:	RRCID -> 105897	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7030 - 7050	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KST KATY			WELL #:	RRCID -> 141075	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6952	PERF. 6857 - 6922	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #:	RRCID -> 145737	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6764 - 6825	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FEENEY			WELL #:	RRCID -> 145738	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7034 - 7040	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)			//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: FORT BEND									
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP			//CONT.//		253361															
ROESNER, EARL H.			WELL #:		3	RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6936 - 6947								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

KST KATY			WELL #:		5	RRCID -> 146181		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989								
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-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

KST KATY			WELL #:		9	RRCID -> 146671		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7090 - 7174								
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-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

KST KATY			WELL #:		2	RRCID -> 146673		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735								
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-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

KST KATY			WELL #:		3	RRCID -> 146809		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102								
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-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FEENEY			WELL #:		3	RRCID -> 147084		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907								
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

KST KATY			WELL #:		4	RRCID -> 147151		COMPL. DATE 12/15/2012		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930								
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-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND										
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361															
KST KATY		WELL #:		6	RRCID -> 147152		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID -> 147671		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942								
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID -> 147904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
KST KATY		WELL #:		8	RRCID -> 149967		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KST KATY		WELL #:		7	RRCID -> 150815		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918								
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KST KATY		WELL #:		1A	RRCID -> 165825		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148								
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KST KATY		WELL #:		11	RRCID -> 190695		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: FORT BEND								
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361															
KST KATY		WELL #:		12	RRCID -> 190696		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 7249 - 7699								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO				33290 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
				WELL #:	1	RRCID -> 201259	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.13476	- 13496		
11	21450	X	12765	-0-	-8685	-0-	859	1	11591	3	Y	286	327	1	221
12	17019	X	12080	-0-	-4939	-0-	315	9	11545	3	Y	252	197	1	276
01	16306	X	10926	-0-	-5380	-0-	258	1	10364	3	Y	229	346	1	159
02	15254	X	9784	-0-	-5470	-0-	277	9	9282	3	Y	219	141	1	237
03	13981	X	10326	-0-	-3655	-0-	310	1	9941	3	Y	203	117	1	323
04	12780	X	9417	-0-	-3363	-0-	252	9	8886	3	Y	332	472	1	183
							241	9							
							162	1							
							223	9							
							166	1							
							365	9							

MCMILLIAN				WELL #:	1	RRCID -> 211387	COMPL.	DATE 04/07/2019	TOTAL	DEPTH 15799	PERF.14300 - 14704				
11	9150	X	5946	-0-	-3204	-0-	397 194 9	1	5355	3	Y	176	164	1	33
12	8215	X	5562	-0-	-2653	-0-	110 560 9	1	4892	3	Y	509	436	1	106
01	8215	X	4858	-0-	-3357	-0-	131 341 9	1	4386	3	Y	310	383	1	33
02	7685	X	4795	-0-	-2890	-0-	124 271 9	1	4400	3	Y	246	208	1	71
03	5952	X	5075	-0-	-877	-0-	77 298 9	1	4700	3	Y	271	246	1	96
04	5760	X	4494	-0-	-1266	-0-	78 242 9	1	4174	3	Y	220	217	1	99

MCMILLIAN				WELL #:	2	RRCID -> 211909	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 14061	PERF.13900 - 13940	
11	1590	X	1310	-0-	-280	-0-	91 1 2 9	1217 3	Y 2 33 1	8
12	2821	X	1362	-0-	-1459	-0-	30 1 4 9	1328 3	Y 4 6 1	6
01	2821	X	1110	-0-	-1711	-0-	32 1 25 9	1053 3	Y 23 25 1	4
02	2639	X	1358	-0-	-1281	-0-	37 1 7 9	1314 3	Y 6 4 1	6
03	1953	X	1248	-0-	-705	-0-	20 1 17 9	1211 3	Y 15 10 1	11
04	1320	X	1152	-0-	-168	-0-	20 1 61 9	1071 3	Y 55 44 1	22

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS				//CONT.// WELL #:	33290 300 386310 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
						RRCID -> 212010	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL	DEPTH	14281	PERF.13914 - 13924			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	37 1	442 3	Y	21					116
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23 9	261 3	Y	25					141
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22 1	217 3	Y	-0-					141
02	493 N	365	-0-	-128	-0-	28 9	324 3	Y	12					153
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20 1	211 3	Y	15					168
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	28 1	209 3	Y	3	112 1				59
						13 9								
						17 9								
						8 1								
						3 9								

MCMILLIAN				WELL #:	4	RRCID -> 212016	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL	DEPTH	15778	PERF.16128 - 16304			
11	35880 X	25340	-0-	-10540	-0-	1670 1	22514 3	Y	1051	1119 1				171
12	33914 X	19312	-0-	-14602	-0-	1156 9	18160 3	Y	678	670 1				179
01	26133 X	15216	-0-	-10917	-0-	406 1	14198 3	Y	541	660 1				60
02	27637 X	11232	-0-	-16405	-0-	746 9	10721 3	Y	192	169 1				83
03	27125 X	19902	-0-	-7223	-0-	423 1	19246 3	Y	310	231 1				162
04	25350 X	15584	-0-	-9766	-0-	595 9	14826 3	Y	437	401 1				198
						300 1								
						211 9								
						315 1								
						341 9								
						277 1								
						481 9								

IMPARATO				WELL #:	3	RRCID -> 213337	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL	DEPTH	13837	PERF.14210 - 14230			
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	85 1	1150 3	Y	41	31 1				22
12	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	45 9	1141 3	Y	82	40 1				64
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	26 1	941 3	Y	21	57 1				28
02	1247 N	1070	-0-	-177	-0-	90 9	981 3	Y	56	32 1				52
03	1271 N	895	-0-	-376	-0-	28 1	827 3	Y	49	29 1				72
04	960 N	940	-0-	-20	-0-	23 9	884 3	Y	36	78 1				30
						27 1								
						62 9								
						14 1								
						54 9								
						16 1								
						40 9								

MCMILLIAN				WELL #:	5	RRCID -> 213780	COMPL. DATE 01/17/2019	TOTAL	DEPTH	14058	PERF.12820 - 13739			
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	363 1	4374 3	N	84	180 1				78
12	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	92 9	4282 3	N	82					160
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	367 1	4029 3	N	75					235
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	90 9	3954 3	N	67	174 1				128
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	366 1	4036 3	N	77					205
*04	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	83 9	4218 3	N	83	187 1				101
						343 1								
						74 9								
						356 1								
						85 9								
						152 1								
						91 9								

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
IMPARATO		WELL #:		5	RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 14075		PERF.14334 - 14344	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FOSTER FARMS												
		WELL #:		1	RRCID -> 215692		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 14022		PERF.13431 - 13675	
11	2460	X	2120	-0-	-340	-0-	162	1	1951	3	Y	36
							7	9				
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	210	1	2449	3	Y	52
							18	9				
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	200	1	2209	3	Y	52
02	2175	X	2146	-0-	-29	-0-	171	1	1972	3	Y	55
							3	9				
03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	187	1	2116	3	Y	85
							33	9				
04	2580	X	2370	-0-	-210	-0-	82	1	2280	3	Y	24
							8	9				
FOSTER CREEK ESTATES												
		WELL #:		1	RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 15801		PERF.13803 - 18546	
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	172
							8	9				
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	N	178
							7	9				
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	N	183
							7	9				
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	46	1	1608	3	N	186
							3	9				
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	41	1	2461	3	N	198
							13	9				
*04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	44	1	2355	3	N	196
							9	9				
GLESS												
		WELL #:		1	RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 15669		PERF.13905 - 13925	
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2159	3	52	9	N	164
12	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	1983	3	48	9	N	39
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2191	3	55	9	N	89
02	2146	N	1984	-0-	-162	-0-	1933	3	51	9	N	135
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2157	3	44	9	N	175
*04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2183	3	56	9	N	64
HARRISON												
		WELL #:		1	RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503		PERF.14210 - 14287	
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	188	1	2255	3	N	123
							3	9				
12	2790	N	2262	-0-	-528	-0-	176	1	2051	3	N	155
							35	9				
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	189	1	2077	3	N	187
							35	9				
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	183	1	2114	3	N	42
							35	9				
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	188	1	2121	3	N	67
							28	9				
04	2130	N	1696	-0-	-434	-0-	58	1	1593	3	N	108
							45	9				

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN													//CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315													CNTY: FORT BEND		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
11	6570 X	5313	-0-	-1257	-0-	346	1	290	9	4677	3	Y	264	282	1				40									
12	6789 X	3078	-0-	-3711	-0-	65	1	95	9	2918	3	Y	86	98	1				28									
01	6789 X	3066	-0-	-3723	-0-	85	1	128	9	2853	3	Y	116	133	1				11									
02	6351 X	3091	-0-	-3260	-0-	72	1	451	9	2568	3	Y	410	326	1				95									
03	5704 X	3245	-0-	-2459	-0-	44	1	490	9	2711	3	Y	445	415	1				125									
04	5310 X	2760	-0-	-2550	-0-	48	1	138	9	2574	3	Y	125	177	1				73									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FOSTER FARMS DEEP													681327 WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654															
11	3840 X	2133	-0-	-1707	-0-	2097	2	36	9	N			33						258									
12	6386 X	2406	-0-	-3980	-0-	2403	2	3	9	N			3						261									
01	6386 X	2650	-0-	-3736	-0-	2650	2			N			-0-	107	1				154									
02	5974 X	2922	-0-	-3052	-0-	2922	2			N			-0-						154									
03	3348 X	2698	-0-	-650	-0-	2698	2			N			-0-	54	1				100									
*04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3604	2	220	9	N			200	289	1				11									
F.A.S.H. DEEP "A"													WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170															
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N			-0-						23									
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N			-0-						23									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						23									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						23									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						23									
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						23									
F.A.S.H. DEEP													WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589															
11	3540 X	3424	-0-	-116	-0-	3145	2	279	9	N			254						352									
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3604	2	19	9	N			17						369									
01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N			-0-						369									
02	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N			-0-						369									
03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N			-0-						369									
*04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N			-0-						369									
FOSTER FARMS DEEP													WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474															
11	3120 X	2097	-0-	-1023	-0-	2097	2			N			-0-						330									
12	2852 X	2428	-0-	-424	-0-	2403	2	25	9	N			23						353									
01	2852 X	2650	-0-	-202	-0-	2650	2			N			-0-						353									
02	3132 X	2922	-0-	-210	-0-	2922	2			N			-0-						353									
03	3348 X	2698	-0-	-650	-0-	2698	2			N			-0-	54	1				299									
*04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N			-0-	95	1				204									
MOORE DEEP													WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854															
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	N			7						146									
12	1054 N	998	-0-	-56	-0-	989	2	9	9	N			8						154									
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N			-0-						154									
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N			-0-						154									
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N			-0-						154									
*04	1710 N	1161	-0-	-549	-0-	1161	2			N			-0-						154									

OIL AND GAS DIVISION

FULTSHEAR, S. (CONS.)											CAPACITY			CNTY: FORT BEND								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																						
FASH DEEP																						
//CONT.// 33290 300											NON-ASSOCIATED											
//CONT.// 681327																						
WELL #: 1H											RRCID -> 247835			COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE					
11	3600 X	3145	-0-	-455	-0-		3145	2			N	-0-					174					
12	5518 X	3615	-0-	-1903	-0-		3604	2			N	10					184					
01	5518 X	4084	-0-	-1434	-0-		3974	2		110	9	100		284	1		-0-					
02	5162 X	4592	-0-	-570	-0-		4383	2		209	9	190		185	1		5					
03	5022 X	4113	-0-	-909	-0-		4047	2		66	9	60		63	1		2					
*04	3960 X	3561	-0-	-399	-0-		3561	2			N	-0-					2					
VAQUERO OPERATING											882776											
FOSTER FARMS, INC											WELL #: 1			RRCID -> 208026			COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
FUQUA (AUSTIN CHALK)											33328 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES		
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.											220889											
FUQUA, L. R. ET VIR											WELL #: 1			RRCID -> 103285			COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765		
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-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
LEEXUS OIL LLC											495350											
FRAZIER UNIT											WELL #: 1			RRCID -> 154128			COMPL. DATE 01/13/1995			TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230		
11	1200 N	508	-0-	-692	-0-		8	1	500	2	N	-0-					97					
12	837 N	546	-0-	-291	-0-		11	1	535	2	N	-0-					97					
01	806 N	368	-0-	-438	-0-		6	1	362	2	N	-0-					97					
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-		8	1	617	2	N	-0-					97					
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-		8	1	698	2	N	-0-					97					
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-		7	1	632	2	N	-0-					97					
GALVESTON 220-L (5790)											33839 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GALVESTON		
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC											250967											
GALVESTON 215											WELL #: 1			RRCID -> 208232			COMPL. DATE 07/12/2004			TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210		
11	7500	8126	-0-	626	8522		1832	1	2393	2	N	3546	3495	1			128					
12	7750	8491	-0-	741	9263		3901	9														
01	7750	5716	-0-	-2034	7229		1432	1	2175	2	N	4440	4472	1			96					
02	7250	10059	-0-	2809	10038		4884	9														
03	7750	6786	-0-	-964	9074		1160	1	846	2	N	3373	3382	1			87					
							3710	9														
							1474	1	1384	2	N	6546	6576	1			57					
							7201	9														
							1551	1	1580	2	N	3323	3304	1			76					
							3655	9														
*04	7500	4167	-0-	-3333	5741		402	1	158	2	N	3279	3252	1			103					
							3607	9														

GALVESTON 220-L (5790) //CONT.// 33839 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON																	
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC //CONT.// 250967																	
S.T. 214-L S/2 NW/4 WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	7500	11835	-0-	4335	59612	2026	1	2646	2	N	6512	6403	1			233	
12	7750	13283	-0-	5533	65145	7163	9										
01	7750	10515	-0-	2765	67910	2629	1	3991	2	N	6057	6159	1			131	
02	7250	10028	-0-	2778	70688	6663	9										
03	7750	10511	-0-	2761	73449	2721	1	1982	2	N	5284	5279	1			136	
*04	7500	9107	-0-	1607	75056	5812	9										
						2240	1	2102	2	N	5169	5222	1			83	
						5686	9										
						2302	1	2344	2	N	5332	5293	1			122	
						5865	9										
						3055	1	1197	2	N	4414	4397	1			139	
						4855	9										
GALVESTON 307-L (7000 SAND) 33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
BLACK POOL ENERGY, LP 072712																	
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468																	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						137
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																	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2029
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2029
04	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																	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						343
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						343
04	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11	3913 R	3913	-0-	-0-	-0-		-0-		282	1	3377	2	N		231		179	1		463		
12	3596 #	3427	-0-	-169	-0-		-0-		254	9	2930	2	N		173		552	1		84		
01	3658 #	3236	-0-	-422	-0-		-0-		307	1	2758	2	N		153					237		
02	3770 #	3013	-0-	-757	-0-		-0-		168	9	2543	2	N		172					409		
03	4030	3024	-0-	-1006	-0-		-0-		281	1	2517	2	N		179		373	1		215		
04	3900	3132	-0-	-768	-0-		-0-		189	9	2661	2	N		158		173	1		200		
									197	9												
									297	1												
									174	9												
GARWOOD (MIOCENE 1300)													34090 260	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
KALLINA, CARLTON J.													450347									
KALLINA, C. J.													WELL #:	1 C	RRCID ->	061791	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	1299 - 1308
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-		
GARWOOD (MIOCENE 2100)													34090 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
KALLINA, CARLTON J.													450347									
KALLINA, C. J.													WELL #:	1 T	RRCID ->	061516	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2098 - 2104
11	120 N	107	-0-	-13	-0-		-0-		107	1			N		-0-					-0-		
12	124 N	104	-0-	-20	-0-		-0-		104	1			N		-0-					-0-		
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-		-0-		103	1			N		-0-					-0-		
02	116 N	103	-0-	-13	-0-		-0-		103	1			N		-0-					-0-		
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		-0-		102	1			N		-0-					-0-		
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-		-0-		101	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
11	990 N	967	-0-	-23	-0-		-0-		57	1	901	2	N		8					102		
12	1116 N	1104	-0-	-12	-0-		-0-		9	9	1032	2	N		8					110		
01	1240 N	977	-0-	-263	-0-		-0-		63	1	907	2	N		13					123		
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		-0-		56	1	986	2	N		7					130		
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		-0-		14	9	1261	2	N		13					143		
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		-0-		69	1			N		NO RPT					143		
									8	9												
									90	1												
									14	9												

GARWOOD (WILCOX 8600) FINLEY RESOURCES, INC. COCHRAN, JOE														34090 660 268602	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1														RRCID -> 187127	COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH 8857	PERF. 8584 - 8600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
11	40 R	-0-	-0-	-40	-0-							N	-0-			6						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			6						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			6						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			6						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			6						
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			6						
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) B D PRODUCTION CO., INC. DOWELL, M. E.														34092 500 040190	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
WELL #: 5														RRCID -> 200370	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2100 - 2102					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
GARWOOD, NORTH (3590) FINLEY RESOURCES, INC. LOWE UNIT														34092 850 268602	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1														RRCID -> 170879	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 7212	PERF. 3611 - 3616					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-						
GARWOOD, S.E. (F-3400) GARRISON LTD. STAFF														34096 300 295861	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1														RRCID -> 248269	COMPL. DATE 04/22/2009	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 3342 - 3343					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
GARWOOD, S.E. (Y-2) VIPER S.W.D., LLC GOLD, CLARINE														34096 390 886209	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1														RRCID -> 285887	COMPL. DATE 04/20/2017	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5964 - 5973					
11	3150	-0-	-0-	-3150	31703							N	-0-			-0-						
12	3255	-0-	-0-	-3255	28448							N	-0-			-0-						
01	3255	-0-	-0-	-3255	25193							N	-0-			-0-						
02	3045	-0-	-0-	-3045	22148							N	-0-			-0-						
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	22148							N	NO RPT			-0-						
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	22148							N	NO RPT			-0-						

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)			34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255												
GARRETT, W. D. GU			WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093		PERF.15316 - 15334				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	299				N	NO RPT			22	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	299				N	NO RPT			22	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	299				N	NO RPT			22	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	299				N	NO RPT			22	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	299				N	NO RPT			22	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	299				N	NO RPT			22	
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886												
COYLE CONCORD			WELL #: 1		RRCID -> 284392		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 9468 - 9478				
11	15030 #	7456	-0-	-7574	-0-	7334	2	122	9	N	111	179	1	138	
12	13919 #	8467	-0-	-5452	-0-	8390	2	77	9	N	70			208	
01	12121 #	7373	-0-	-4748	-0-	7249	2	124	9	N	113	178	1	143	
02	10672 #	1824	-0-	-8848	-0-	1799	2	25	9	N	23			166	
03	8463 #	16	-0-	-8447	-0-	16	2			N	-0-			166	
04	8190 #	6052	-0-	-2138	-0-	5993	2	59	9	N	54	174	1	46	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
COCHRAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10090 - 10100				
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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				
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GIBBS BROS. (BUDA)		//CONT.//		34671 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER				
ZAZA ENERGY, LLC				950545									
STINGRAY		WELL #:		A 1RE	RRCID ->	273567	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13332	PERF.12129	- 13078	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WCS OIL & GAS CORPORATION				902624									
GRAVES, ANADEL		WELL #:		1	RRCID ->	108557	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11061	- 11223	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
HOWARD		WELL #:		2H	RRCID ->	262672	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11381	- 18217	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
APACHE CORPORATION				027200									
PATTERSON-CLARK UNIT		WELL #:		1DL	RRCID ->	186375	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	14207	PERF.10776	- 15242	
11	420 #	77	-0-	-343	-0-	77	2		N	-0-			52
12	248 #	47	-0-	-201	-0-	47	2		N	-0-			52
01	248 #	93	-0-	-155	-0-	93	2		N	-0-			52
02	145 #	72	-0-	-73	-0-	72	2		N	-0-			52
03	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			52
04	90 #	42	-0-	-48	-0-	42	2		N	-0-			52

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
DALBOSCO		WELL #:		E 1	RRCID ->	247094	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	15325	PERF.11800 - 15325
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELLS E		WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12318 - 17000
11	6036 R	6036	-0-	-0-	-0-	6000	2	36 9	N	33	67
12	445 R	445	-0-	-0-	-0-	434	2	11 9	N	10	77
01	217 #	215	-0-	-2	-0-	214	2	1 9	N	1	78
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-	-0-			N	-0-	78
03	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	977	2	23 9	N	21	99
04	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-	99

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
CHMELAR		WELL #:		1H	RRCID ->	275853	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 6334 - 6602
11	0 A	-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-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019 - P/A 09/06/2019											

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
PORTER, E. B.		WELL #:		7	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12127	PERF. 9085 - 11800
11	570 #	17	-0-	-553	-0-	17	2		N	-0-	129
12	754 R	754	-0-	-0-	-0-	357	2	397 9	N	361	311
01	589 #	201	-0-	-388	-0-	81	2	120 9	N	109	65
02	574 R	574	-0-	-0-	-0-	260	2	314 9	N	285	171
03	589 #	295	-0-	-294	-0-	140	2	155 9	N	141	134
04	570 #	147	-0-	-423	-0-	124	2	23 9	N	21	38

DOUG		WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.10485 - 15249
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2 9	N	2	190
12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3 9	N	3	193
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-	193
02	116 #	32	-0-	-84	-0-	32	2		N	-0-	193
03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	229	2	59 9	N	54	247
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-	58

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC		367676									
CHARLI		WELL #:		1H	RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 8933 - 11940
11	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	114
12	248 #	12	-0-	-236	-0-	12	2		N	-0-	114
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-	114
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-	-0-			N	-0-	114
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-	114
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-			N	NO RPT	114

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS											
KOUATLI, AIMAN M.				476360																	
WALTMAN		WELL #:		1		RRCID -> 232226		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 11434		PERF. 9900 - 10953					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						125
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						125
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						125
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						125
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						125
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						125
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544																	
CANNON-CHANCE UNIT				WELL #:		1RE		RRCID -> 187097		COMPL. DATE		01/08/2002		TOTAL		DEPTH 14584		PERF.10514 - 17024			
11	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	2	25	9	N	23							166
12	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2	24	9	N	22							188
01	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	2	41	9	N	37							225
02	1898	R	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2	40	9	N	36		181	1				80
03	2139	#	1906	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	1850	2	56	9	N	51							131
04	2160	#	1337	-0-	-823	-0-	-0-	-0-	1330	2	7	9	N	6							137
HULLABALOO				WELL #:		1RE		RRCID -> 190267		COMPL. DATE		08/22/2001		TOTAL		DEPTH 12420		PERF. 9667 - 12735			
11	1650	#	1350	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	1281	2	69	9	N	63		188	1				140
12	1705	#	1240	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	1179	2	61	9	N	55							195
01	1798	#	1624	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	1527	2	97	9	N	88		189	1				94
02	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2	133	9	N	121							215
03	1798	#	1490	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	1484	2	6	9	N	5							220
*04	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	2	110	9	N	100		188	1				132
DODD				WELL #:		1H		RRCID -> 262773		COMPL. DATE		04/03/2011		TOTAL		DEPTH 10812		PERF.10636 - 14276			
11	2774	R	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-							131
12	2163	R	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-		1	5				130
01	1953	#	1022	-0-	-931	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-		1	5				129
02	2665	R	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2663	2	2	9	N	2							131
03	2852	#	161	-0-	-2691	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-							131
04	2760	#	1676	-0-	-1084	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-							131
VERDUN OIL & GAS LLC				884566																	
BALKE, I.				WELL #:		1		RRCID -> 242994		COMPL. DATE		09/08/2008		TOTAL		DEPTH 10417		PERF.10350 - 10413			
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-							22
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-							22
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-							22
02	58	#	57	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-							22
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-							22
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-							22

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION RODGERS				34733 610 027200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
				WELL #:	1H	RRCID -> 280611	COMPL. DATE 08/14/2015	TOTAL	DEPTH 11370	PERF.11198 - 18743			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	6120 X	5188	-0-	-932	-0-	1006 452 9	3730 2	Y	411	369 1		100	
12	6324 X	5087	-0-	-1237	-0-	1061 468 9	3558 2	Y	425	415 1		110	
01	6138 X	5125	-0-	-1013	-0-	1081 497 9	3547 2	Y	452	504 1		58	
02	5626 X	3586	-0-	-2040	-0-	690 435 9	2461 2	Y	395	341 1		112	
03	DLQ G-10	3816	-0-	3816	3816	809 464 9	2543 2	Y	422	405 1		129	
04	DLQ G-10	3518	-0-	3518	7334	779 392 9	2347 2	Y	356	439 1		46	
MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID -> 280858	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL	DEPTH 11176	PERF.11608 - 19198			
11	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	71 702 9	3480 2	Y	638	588 1		214	
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	67 750 9	3576 2	Y	682	689 1		207	
01	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	63 768 9	3521 2	Y	698	712 1		193	
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	66 660 9	3285 2	Y	600	497 1		296	
03	DLQ G-10	4166	-0-	4166	4166	73 663 9	3430 2	Y	603	714 1		185	
04	DLQ G-10	4120	-0-	4120	8286	18 682 9	3420 2	Y	620	638 1		167	
MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL	DEPTH 11462	PERF.11572 - 18383			
11	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	1119 369 9	4060 2	Y	335	318 1		81	
12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	955 459 9	3224 2	Y	417	390 1		108	
01	4092 X	4077	-0-	-15	-0-	784 321 9	2972 2	Y	292	363 1		37	
02	3828 X	3825	-0-	-3	-0-	702 433 9	2690 2	Y	394	319 1		112	
03	DLQ G-10	4213	-0-	4213	4213	826 536 9	2851 2	Y	487	450 1		149	
04	DLQ G-10	3891	-0-	3891	8104	805 462 9	2624 2	Y	420	515 1		54	
RODGERS				WELL #:	3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL	DEPTH 11394	PERF.11581 - 19173			
11	4140 X	3986	-0-	-154	-0-	729 469 9	2788 2	Y	426	374 1		103	
12	4278 X	4067	-0-	-211	-0-	779 381 9	2907 2	Y	346	359 1		90	
01	4278 X	4095	-0-	-183	-0-	774 351 9	2970 2	Y	319	368 1		41	
02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	776 325 9	3138 2	Y	295	252 1		84	
03	DLQ G-10	4556	-0-	4556	4556	936 296 9	3324 2	Y	269	271 1		82	
04	DLQ G-10	3718	-0-	3718	8274	782 298 9	2638 2	Y	271	318 1		35	

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
GOEN FAMILY				WELL #:		2H	RRCID -> 281657	COMPL. DATE 09/09/2015	TOTAL	DEPTH 10545	PERF.11379 - 19931				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	855 1	3245 2	Y	342	307 1	83				
12	4371 X	4339	-0-	-32	-0-	376 9	3076 2	Y	363	352 1	94				
01	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	864 1	3201 2	Y	341	391 1	44				
02	4089 X	3877	-0-	-212	-0-	399 9	2754 2	Y	314	269 1	89				
03 DLQ G-10		4323	-0-	4323	4323	778 1	2938 2	Y	400	367 1	122				
04 DLQ G-10		3946	-0-	3946	8269	345 9	2697 2	Y	326	406 1	42				
						945 1									
						440 9									
						890 1									
						359 9									
MILES UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL	DEPTH 11482	PERF.11388 - 18854				
11	4290 X	4186	-0-	-104	-0-	767 1	2934 2	Y	441	399 1	107				
12	4433 X	3441	-0-	-992	-0-	485 9	2462 2	Y	290	322 1	75				
01	4433 X	4017	-0-	-416	-0-	660 1	2874 2	Y	358	387 1	46				
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	319 9	3034 2	Y	640	504 1	182				
03 DLQ G-10		4327	-0-	4327	4327	749 1	2930 2	Y	520	543 1	159				
04 DLQ G-10		3775	-0-	3775	8102	394 9	2619 2	Y	345	460 1	44				
						789 1									
						704 9									
						825 1									
						572 9									
						776 1									
						380 9									
GOEN FAMILY				WELL #:		3H	RRCID -> 281739	COMPL. DATE 09/22/2015	TOTAL	DEPTH 11377	PERF.11445 - 19849				
11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	708 1	2619 2	Y	372	335 1	90				
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	409 9	2651 2	Y	405	390 1	105				
01	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	777 1	2794 2	Y	403	456 1	52				
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	446 9	2433 2	Y	469	388 1	133				
03 DLQ G-10		4307	-0-	4307	4307	814 1	2672 2	Y	663	594 1	202				
04 DLQ G-10		3898	-0-	3898	8205	443 9	2466 2	Y	527	661 1	68				
						720 1									
						516 9									
						906 1									
						729 9									
						852 1									
						580 9									
EWERT				WELL #:		1H	RRCID -> 282093	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL	DEPTH 11440	PERF.11422 - 19477				
11	5220 X	3362	-0-	-1858	-0-	638 1	2337 2	Y	352	317 1	85				
12	5115 X	3427	-0-	-1688	-0-	387 9	2264 2	Y	406	386 1	105				
01	5115 X	3416	-0-	-1699	-0-	716 1	2271 2	Y	375	432 1	48				
02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	447 9	3175 2	Y	328	283 1	93				
03 DLQ G-10		4697	-0-	4697	4697	732 1	3257 2	Y	376	354 1	115				
04 DLQ G-10		4447	-0-	4447	9144	413 9	3102 2	Y	313	388 1	40				
						848 1									
						361 9									
						1026 1									
						414 9									
						1001 1									
						344 9									

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
APACHE CORPORATION														
EWERT														
//CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
//CONT.// 027200														
WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4350	X	3819	-0-	-531	-0-	714	1	2733	2	Y	338	299	82
12	4495	X	4404	-0-	-91	-0-	372	9	3227	2	Y	284	292	74
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	865	1	3362	2	Y	389	413	50
02	3683	X	3663	-0-	-20	-0-	312	9	2745	2	Y	217	205	62
03	DLQ	G-10	4177	-0-	4177	4177	876	1	2969	2	Y	338	297	103
04	DLQ	G-10	3919	-0-	3919	8096	428	9	2742	2	Y	332	392	43
							679	1						
							239	9						
							836	1						
							372	9						
							812	1						
							365	9						
GOEN FAMILY														
WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143														
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO	RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO	RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO	RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO	RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO	RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO	RPT		-0-
RAE														
WELL #: 4H RRCID -> 282523 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591														
11	2970	X	2867	-0-	-103	-0-	523	1	1959	2	N	350	284	159
12	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	385	9	1904	2	N	373	417	115
01	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	559	1	1928	2	N	368	407	76
02	2871	X	2664	-0-	-207	-0-	410	9	1762	2	N	328	301	103
03	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	574	1	1854	2	N	294		397
04	2880	X	2599	-0-	-281	-0-	405	9	1701	2	N	274	523	148
							541	1						
							361	9						
							634	1						
							323	9						
							597	1						
							301	9						
RAE														
WELL #: 3H RRCID -> 282586 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966														
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	756	1	2747	2	N	291	241	132
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	320	9	2574	2	N	286	330	88
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	837	1	2585	2	N	293	321	60
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	315	9	2284	2	N	274	248	86
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	871	1	2173	2	N	332		418
*04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	322	9	2021	2	N	313	562	169
							813	1						
							301	9						
							821	1						
							365	9						
							783	1						
							344	9						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
LEWIS 'A' 147699														
WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929														
11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6332	2	163	9	N	148	181	180
12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6409	2	146	9	N	133	182	131
01	6975	X	4561	-0-	-2414	-0-	4453	2	108	9	N	98	181	48
02	6525	X	5215	-0-	-1310	-0-	5072	2	143	9	N	130		178
03	6975	X	5174	-0-	-1801	-0-	5045	2	129	9	N	117	178	117
04	6510	X	2825	-0-	-3685	-0-	2748	2	77	9	N	70		187

GIDDINGS (EAGLEFORD)														CNTY: BURLESON	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
MARGARITA E UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BROLLIER															
WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF. 13159 - 17516															
11	5100 X	3185	-0-	-1915	-0-	3165	2	20	9	N	18	181	1		47
12	5115 X	3032	-0-	-2083	-0-	3031	2	1	9	N	1				48
01	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5234	2	10	9	N	9				57
02	4147 X	2451	-0-	-1696	-0-	2448	2	3	9	N	3				60
03	4433 X	2969	-0-	-1464	-0-	2955	2	14	9	N	13				73
04	5070 X	2721	-0-	-2349	-0-	2719	2	2	9	N	2				75
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															
DODD															
WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 10616 - 14276															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VERDUN OIL & GAS LLC															
BOULDEN, F.															
WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006															
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				177
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				177
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	150	3	11	9	N	10				187
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				187
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	117	3	3	9	N	3				190
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	19	3	3	9	N	3				193
GIDDINGS (EDWARDS, GAS)														CNTY: FAYETTE	
APACHE CORPORATION															
REVEILLE SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BR SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 280237 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 10360 - 10383															
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FAYETTE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																						
QUINN, JOHN UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL	DEPTH	12165	PERF.	12022	-	12112
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0								AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE		
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-								-0-	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		142	2			N	-0-								-0-	
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-		118	2			N	-0-								-0-	
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	-0-		113	2			N	-0-								-0-	
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	-0-		105	2			N	-0-								-0-	
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-		100	2			N	-0-								-0-	

ORVILLE HAYNIE UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	102869	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL	DEPTH	12070	PERF.	11910	-	11979
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-								-0-	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		187	2			N	-0-								-0-	
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	-0-		182	2			N	-0-								-0-	
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	-0-		139	2			N	-0-								-0-	
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	-0-		148	2			N	-0-								-0-	
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	-0-		119	2			N	-0-								-0-	

SUNNY UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	286403	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL	DEPTH	17315	PERF.	7508	-	7594
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287										WELL #:	1	RRCID ->	096772	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL	DEPTH	11343	PERF.	11158	-	11170
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	

LUTHERHILL UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	100216	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL	DEPTH	11626	PERF.	11382	-	11556
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-						N	-0-								48	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								48	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								48	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								48	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								48	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								48	

FRANCIS										WELL #:	1 L	RRCID ->	110862	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL	DEPTH	11520	PERF.	11291	-	11390
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2			N	-0-								40	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-								40	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2		8 9	N	7								47	
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	-0-		16	2		1 9	N	1								48	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-								48	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-		11	2			N	-0-								48	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE																			
LEEXUS OIL LLC 495350																			
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
04	0 N	-0-	-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																			
11	2430 N	2410	-0-	-20	-0-	2356	2	54	9	N	49	176	1					110	
12	2480 N	2454	-0-	-26	-0-	2398	2	56	9	N	51							161	
01	2511 N	2489	-0-	-22	-0-	2426	2	63	9	N	57	1	8					217	
02	2320 N	2120	-0-	-200	-0-	2067	2	53	9	N	48	177	1					88	
03	2449 N	2216	-0-	-233	-0-	2175	2	41	9	N	37							125	
*04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2507	2	63	9	N	57	3	8					179	

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822																			
11	2340 N	2273	-0-	-67	-0-	2228	2	45	9	N	41							200	
12	2418 N	2097	-0-	-321	-0-	2051	2	46	9	N	42							242	
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2384	2	52	9	N	47	178	1		1	8		110	
02	2204 N	2051	-0-	-153	-0-	2008	2	43	9	N	39							149	
03	2108 N	1615	-0-	-493	-0-	1584	2	31	9	N	28							177	
04	2370 N	2315	-0-	-55	-0-	2268	2	47	9	N	43							220	

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126																			
11	4290 X	4134	-0-	-156	-0-	4120	2	14	9	N	13							245	
12	4340 X	4140	-0-	-200	-0-	4127	2	13	9	N	12	178	1					79	
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4327	2	9	9	N	8							87	
02	4002 X	3978	-0-	-24	-0-	3967	2	11	9	N	10							97	
03	4278 X	4258	-0-	-20	-0-	4244	2	14	9	N	13							110	
04	4200 X	4117	-0-	-83	-0-	4100	2	17	9	N	15							125	

HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200																			
11	1830 N	1736	-0-	-94	-0-	1714	2	22	9	N	20							99	
12	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1805	2	39	9	N	35							134	
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1769	2	40	9	N	36	1	8					169	
02	1682 N	1667	-0-	-15	-0-	1626	2	41	9	N	37	1	8					205	
03	1829 N	1351	-0-	-478	-0-	1307	2	44	9	N	40	177	1					68	
*04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1807	2	24	9	N	22							90	

DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932																			
11	2190 N	2183	-0-	-7	-0-	2108	2	75	9	N	68							309	
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2239	2	61	9	N	55	180	1					184	
01	2263 N	2253	-0-	-10	-0-	2173	2	80	9	N	73	1	8					256	
02	2117 N	2006	-0-	-111	-0-	2006	2			N	-0-							256	
03	2294 N	2018	-0-	-276	-0-	1985	2	33	9	N	30	182	1					104	
04	2190 N	1802	-0-	-388	-0-	1744	2	58	9	N	53							157	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)												CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY												//CONT.// 34733 620							
RAUCH												//CONT.// 747534							
												WELL #: 1							
												RRCID -> 101907							
												COMPL. DATE 08/13/1982							
												TOTAL DEPTH 12163							
												PERF.12011 - 12068							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11		2010 N	1938	-0-	-72	-0-	1903	2	35	9	N	32					83		
12		2077 N	2021	-0-	-56	-0-	1975	2	46	9	N	42					125		
01		2046 N	2029	-0-	-17	-0-	1979	2	50	9	N	45	1	8			169		
02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1848	2	48	9	N	44	1	8			212		
03		2015 N	2013	-0-	-2	-0-	1970	2	43	9	N	39	178	1			73		
04		1950 N	1858	-0-	-92	-0-	1817	2	41	9	N	37					110		
MISS KATIE												WELL #: 1							
												RRCID -> 103278							
												COMPL. DATE 09/17/1982							
												TOTAL DEPTH 11350							
												PERF.11228 - 11304							
11		720 N	680	-0-	-40	-0-	674	2	6	9	N	5					123		
12		961 N	449	-0-	-512	-0-	441	2	8	9	N	7					130		
01		930 N	767	-0-	-163	-0-	756	2	11	9	N	10	1	8			139		
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	N	10					149		
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1317	2	11	9	N	10					159		
*04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	N	9					168		
PALMER UNIT												WELL #: 1							
												RRCID -> 104189							
												COMPL. DATE 02/16/1983							
												TOTAL DEPTH 12392							
												PERF.12140 - 12308							
11		2910 X	2671	-0-	-239	-0-	2634	2	37	9	N	34					162		
12		3007 X	2854	-0-	-153	-0-	2787	2	67	9	N	61					223		
01		3007 X	2841	-0-	-166	-0-	2775	2	66	9	N	60	179	1		1	8	103	
02		2784 X	2699	-0-	-85	-0-	2636	2	63	9	N	57					160		
03		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2866	2	68	9	N	62					222		
*04		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2762	2	79	9	N	72	176	1		3	8	115	
APPELT												WELL #: 1							
												RRCID -> 104311							
												COMPL. DATE 03/02/1983							
												TOTAL DEPTH 11898							
												PERF.11700 - 11767							
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1961	2	40	9	N	36	178	1			63		
12		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1895	2	24	9	N	22					85		
01		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2027	2	44	9	N	40					125		
02		1943 N	1872	-0-	-71	-0-	1836	2	36	9	N	33	1	8			157		
03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1918	2	35	9	N	32					189		
04		2010 N	1691	-0-	-319	-0-	1659	2	32	9	N	29	3	8			215		
UNITED ENERGY OPERATING, LLC												877206							
PHILIPS, VASTINE												WELL #: 1							
												RRCID -> 101641							
												COMPL. DATE 08/17/1982							
												TOTAL DEPTH 12885							
												PERF.11630 - 11689							
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	839	3	8	9	N	7					142		
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					142		
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					142		
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					142		
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					142		
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					142		
PHILLIPS-RAUCH UNIT												WELL #: 1							
												RRCID -> 103768							
												COMPL. DATE 01/23/1983							
												TOTAL DEPTH 11520							
												PERF.11372 - 11416							
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-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
YOUNG, JOHN H., INC. 948460														
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884														
M	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
11	3090 X	2928	-0-	-162	-0-	2880	1	48	9	N	44			189
12	3100 X	1941	-0-	-1159	-0-	1919	1	22	9	N	20			209
01	3069 X	835	-0-	-2234	-0-	828	1	7	9	N	6	188	1	27
02	2871 X	886	-0-	-1985	-0-	869	1	17	9	N	15			42
03	3038 X	1023	-0-	-2015	-0-	1006	1	17	9	N	15			57
04	2940 X	1122	-0-	-1818	-0-	1107	1	15	9	N	14	3	1	68

HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882														
11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2452	1	56	9	N	51			175
12	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2469	1	63	9	N	57			232
01	2542 X	2499	-0-	-43	-0-	2446	1	53	9	N	48	196	1	84
02	2378 X	2344	-0-	-34	-0-	2288	1	56	9	N	51			135
03	2542 N	2524	-0-	-18	-0-	2469	1	55	9	N	50			185
04	2430 N	1933	-0-	-497	-0-	1911	1	22	9	N	20	170	1	35

KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114														
11	4770 X	2764	-0-	-2006	-0-	2702	1	62	9	N	56	188	1	115
12	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	4996	1	83	9	N	75			190
01	5022 X	3800	-0-	-1222	-0-	3737	2	63	9	N	57	185	1	62
02	4698 X	3251	-0-	-1447	-0-	3197	2	54	9	N	49	1	1	110
03	5084 X	4950	-0-	-134	-0-	4856	2	94	9	N	85			195
04	4920 X	2021	-0-	-2899	-0-	1981	2	40	9	N	36	191	1	40

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003														
11	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			N	-0-			66
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			66
01	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-			66
02	1218 N	1097	-0-	-121	-0-	1097	2			N	-0-			66
03	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-			66
*04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			66

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE														
COPESTONE OPERATING, LLC 176882														
HUETTEL-BROWN WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE								
IRONROC ENERGY				426612															
WEIDER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 180269	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL	DEPTH	10130	PERF.	9974	-	9982				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
PROGENIES OPERATING LLC				681161															
LEHMANN-SCHKADE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 167303	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL	DEPTH	12619	PERF.	10111	-	10140				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6	
RED SNAPPER				WELL #:	1	RRCID -> 168998	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	9880	-	9905				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7	
TEINERT-KUNZE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169000	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL	DEPTH	12819	PERF.	10002	-	10026				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
TUNA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169141	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9962	-	10014				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SAMELSON-KUNZE UNIT				WELL #:		RRCID -> 169334	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL	DEPTH	12742	PERF.	9945	-	9970				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11	
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017																			

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)														
PROGENIES OPERATING LLC														
BARRACUDA UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SENGELMANN-TEINERT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494														
11	T. A.	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILOT FISH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
BARRACUDA UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)														
APACHE CORPORATION														
SANTA FE "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 236190 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANTA FE A														
WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														CNTY: LEE	
AEON OPERATING, INC.															
NAVASOTA UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION															
WOOD "K"															
WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982															
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOOD "K"															
WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEIBER															
WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470															
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AKG OPERATING COMPANY															
CHAMPION															
WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632															
11	2700 X	2290	-0-	-410	-0-	47	1	2243	2		N	-0-			-0-
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	76	1	2774	2		N	-0-			-0-
01	2666 X	2111	-0-	-555	-0-	56	1	2055	2		N	-0-			-0-
02	2117 X	2021	-0-	-96	-0-	56	1	1965	2		N	-0-			-0-
*03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	95	1	2883	2		N	-0-			-0-
*04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	91	1	2515	2		N	-0-			-0-
APACHE CORPORATION															
REVEILLE															
WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A															
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422														
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-
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-
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390 RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916														
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BCL OPERATING, LLC 040199 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150														
11	1020 N	58	-0-	-962	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	202	-0-	-821	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			-0-
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425 RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642														
11	1590 X	294	-0-	-1296	-0-	294	2			N	-0-			35
12	1333 X	5	-0-	-1328	-0-	5	2			N	-0-			35
01	403 X	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-			35
02	290 X	6	-0-	-284	-0-	6	2			N	-0-			35
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			35
04	300 N	21	-0-	-279	-0-	21	2			N	-0-			35
BASS PETROLEUM, INC 054836 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		59
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
BBX OPERATING, L.L.C.					058908												
BIG CREEK OL				WELL #:	1H	RRCID ->	161627	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL	DEPTH	13424	PERF.	12676	-	17403	
M	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	
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			99	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT			99	
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-	-0-					N	NO RPT			99	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99	

BLACKBRUSH O & G, LLC					073059												
CASSIDY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL	DEPTH	14397	PERF.	14181	-	16627	
11	65340	X	31292	-0-	-34048	-0-	-0-	2936	1	28356	3	N	-0-			-0-	
12	60233	X	27995	-0-	-32238	-0-	-0-	2794	1	25201	3	N	-0-			-0-	
01	51553	X	17086	-0-	-34467	-0-	-0-	2244	1	14842	3	N	-0-			-0-	
02	38251	X	19060	-0-	-19191	-0-	-0-	5416	1	13644	3	N	-0-			-0-	
03	34348	X	22233	-0-	-12115	-0-	-0-	2501	1	19732	3	N	-0-			-0-	
04	27090	X	22644	-0-	-4446	-0-	-0-	2409	1	20235	3	N	-0-			-0-	

BRG LONE STAR LTD.					090870												
JOLLY UNIT				WELL #:	1 <th>RRCID -></th> <th>164160</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>02/12/1997</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>13498</th> <th>PERF.</th> <th>12930</th> <th>-</th> <th>16930</th>	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.	12930	-	16930	
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			121	
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			121	
01	1829	N	1061	-0-	-768	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			121	
02	1131	N	988	-0-	-143	-0-	-0-	988	2			N	-0-			121	
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-			121	
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			121	

BROWNING OIL COMPANY, INC.					103088												
LOVEJOY, SYPERT				WELL #:	1 <th>RRCID -></th> <th>093891</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>06/12/1981</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>9920</th> <th>PERF.</th> <th>9296</th> <th>-</th> <th>9507</th>	RRCID ->	093891	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL	DEPTH	9920	PERF.	9296	-	9507	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BUFFCO PRODUCTION INC.					106406												
STIERNSBERG - TOW				WELL #:	1H <th>RRCID -></th> <th>164989</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>06/01/2004</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>15635</th> <th>PERF.</th> <th>13861</th> <th>-</th> <th>15635</th>	RRCID ->	164989	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL	DEPTH	15635	PERF.	13861	-	15635	
11	0	A	-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-	
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2019 - P/A 08/09/2019																	

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT				WELL #:	1H <th>RRCID -></th> <th>166538</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>01/15/1999</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>16366</th> <th>PERF.</th> <th>13863</th> <th>-</th> <th>16366</th>	RRCID ->	166538	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL	DEPTH	16366	PERF.	13863	-	16366	
11	0	A	-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-	
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2019 - P/A 08/23/19																	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275												
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		136
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	341	2	31 9	N	28		164
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-		164
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		164
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	900	2	55 9	N	50	180 1	34
*04	3000 N	3271	-0-	271	-0-	271	2	167 9	N	152	166 1	20
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701												
11	960 N	464	-0-	-496	-0-	421	2	43 9	N	39		216
12	1209 N	495	-0-	-714	-0-	488	2	7 9	N	6	169 1	53
01	930 N	702	-0-	-228	-0-	650	2	52 9	N	47		100
02	435 N	302	-0-	-133	-0-	282	2	20 9	N	18		118
03	496 N	410	-0-	-86	-0-	385	2	25 9	N	23		141
04	690 N	453	-0-	-237	-0-	441	2	12 9	N	11		152
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200												
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		33
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		33
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		33
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		33
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		33
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		33
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096												
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699									
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-
RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986									
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	52
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	52
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	52
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	52
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	52
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	52
MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676									
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	97
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	97
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	97
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2	N	97
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	97
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	97
PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888									
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 10520 - 13616									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318									
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	32
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	32
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	2046 X	1307	-0-	-739	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	2015 X	1516	-0-	-499	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	4304	-0-	1204	1204	4304	2			N	-0-					-0-
*04	3000 N	3106	-0-	106	1310	3106	2			N	-0-					-0-
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380																
11	10920 X	9302	-0-	-1618	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
12	9858 X	7907	-0-	-1951	-0-	7906	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
01	12059 X	11944	-0-	-115	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
02	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
03	12059 X	8720	-0-	-3339	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
04	11550 X	11426	-0-	-124	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898																
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BANKS D. WELL #: 1RE RRCID -> 281822 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11050 - 13920																
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405																
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					161
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-	89	1			72
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					72
02	261 N	169	-0-	-92	-0-	169	2			N	-0-					72
03	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					72
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					72
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650																
11	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					85
12	325 X	325	-0-	-0-	-0-	271	2	54	9	N	-0-	49	89	1		45
01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					45
02	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					45
03	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	11985	2	1123	9	N	1021	1149	1		262
12	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	4917	2	479	9	N	435	621	1		76
01	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	614	1	12068	2	N	1418	1258	1		236
						1560	9								
02	15045 X	15045	-0-	-0-	-0-	86	1	13278	2	N	1528	1430	1		334
						1681	9								
03	21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	18879	2	2278	9	N	2071	2130	1		275
*04	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	11681	2	2246	9	N	2042	2120	1		197
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12637 - 18461															
11	164190 X	133230	-0-	-30960	-0-	131297	2	1933	9	N	1757	1767	1		229
12	164238 X	129901	-0-	-34337	-0-	128249	2	1652	9	N	1502	1447	1		284
01	148707 X	130353	-0-	-18354	-0-	128716	2	1637	9	N	1488	1629	1		143
02	139113 X	117801	-0-	-21312	-0-	116417	2	1384	9	N	1258	1085	1		316
03	143840 X	118446	-0-	-25394	-0-	116722	2	1724	9	N	1567	1632	1		251
04	133230 X	108364	-0-	-24866	-0-	106845	2	1519	9	N	1381	1441	1		191
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747															
11	4710 X	582	-0-	-4128	-0-	550	2	32	9	N	29	188	1	2 8	112
12	4867 X	1832	-0-	-3035	-0-	1786	2	46	9	N	42				154
01	6355 X	1720	-0-	-4635	-0-	1654	2	66	9	N	60	175	1		39
02	5945 X	574	-0-	-5371	-0-	552	2	22	9	N	20				59
03	6355 X	608	-0-	-5747	-0-	590	2	18	9	N	16				75
04	1770 X	345	-0-	-1425	-0-	325	2	20	9	N	18				93
BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560															
11	299310 X	281914	-0-	-17396	-0-	281885	2	29	9	N	26				97
12	309287 X	286626	-0-	-22661	-0-	286625	2	1	9	N	1				98
01	309287 X	255577	-0-	-53710	-0-	255577	2			N	-0-				98
02	289333 X	223760	-0-	-65573	-0-	223758	2	2	9	N	2				100
03	309287 X	217760	-0-	-91527	-0-	217743	2	17	9	N	15				115
04	281910 X	199056	-0-	-82854	-0-	198992	2	64	9	N	58				173
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490															
11	299310 X	180041	-0-	-119269	-0-	179957	2	84	9	N	76	158	1		100
12	309287 X	164499	-0-	-144788	-0-	164293	2	206	9	N	187	168	1		119
01	309287 X	151651	-0-	-157636	-0-	151524	2	127	9	N	115				234
02	196794 X	130540	-0-	-66254	-0-	130407	2	133	9	N	121	181	1		174
03	202275 X	126001	-0-	-76274	-0-	125884	2	117	9	N	106	185	1		95
04	180030 X	109562	-0-	-70468	-0-	109450	2	112	9	N	102				197

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	366240 X	300661	-0-	-65579	-0-	299614	2	1047	9	N	952	924	1		85
12	378448 X	368250	-0-	-10198	-0-	367246	2	1004	9	N	913	890	1		108
01	378448 X	378294	-0-	-154	-0-	377491	2	803	9	N	730	733	1		105
02	354032 X	266237	-0-	-87795	-0-	265425	2	812	9	N	738	675	1		168
03	368249 X	318504	-0-	-49745	-0-	317635	2	869	9	N	790	847	1		111
04	358830 X	296205	-0-	-62625	-0-	295490	2	715	9	N	650	708	1		53
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097															
11	316770 X	231437	-0-	-85333	-0-	231021	2	416	9	N	378	320	1		149
12	327329 X	209891	-0-	-117438	-0-	209197	2	694	9	N	631	689	1		91
01	327329 X	191007	-0-	-136322	-0-	189958	2	1049	9	N	954	921	1		124
02	306211 X	159566	-0-	-146645	-0-	158876	2	690	9	N	627	536	1		215
03	327329 X	155380	-0-	-171949	-0-	154697	2	683	9	N	621	722	1		114
04	231450 X	138696	-0-	-92754	-0-	137944	2	752	9	N	684	702	1		96
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208															
11	197340 X	88084	-0-	-109256	-0-	87765	2	319	9	N	290	176	1		221
12	203918 X	86596	-0-	-117322	-0-	86146	2	450	9	N	409	361	1		269
01	203918 X	83370	-0-	-120548	-0-	82934	2	436	9	N	396	534	1		131
02	190762 X	76269	-0-	-114493	-0-	75762	2	507	9	N	461	355	1		237
03	203918 X	76911	-0-	-127007	-0-	76709	2	202	9	N	184	351	1		70
04	88080 X	71402	-0-	-16678	-0-	71176	2	226	9	N	205	173	1		102
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377															
11	263910 X	89519	-0-	-174391	-0-	79243	2	10276	9	N	9342	9318	1		246
12	272707 X	82071	-0-	-190636	-0-	73248	2	8823	9	N	8021	7919	1		348
01	272707 X	23183	-0-	-249524	-0-	19722	2	3461	9	N	3146	3380	1		114
02	255113 X	49523	-0-	-205590	-0-	42678	2	6845	9	N	6223	6080	1		257
03	272707 X	58913	-0-	-213794	-0-	51528	2	7385	9	N	6714	6685	1		286
*04	36476 X	36476	-0-	-0-	-0-	30319	2	6157	9	N	5597	5576	1		307
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504															
11	87270 X	22951	-0-	-64319	-0-	21998	2	953	9	N	866	1086	1	16 8	159
12	90179 X	19105	-0-	-71074	-0-	18373	2	732	9	N	665	539	1		285
01	90179 X	12037	-0-	-78142	-0-	11516	2	521	9	N	474	540	1	7 8	212
02	84361 X	19864	-0-	-64497	-0-	19037	2	827	9	N	752	722	1	2 8	240
03	90179 X	21673	-0-	-68506	-0-	20860	2	813	9	N	739	704	1	6 8	269
04	87270 X	19225	-0-	-68045	-0-	18559	2	666	9	N	605	744	1		130
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764															
11	340800 X	111930	-0-	-228870	-0-	106023	2	5907	9	N	5370	5487	1		207
12	352160 X	104460	-0-	-247700	-0-	98706	2	5754	9	N	5231	5237	1		201
01	352160 X	93635	-0-	-258525	-0-	88519	2	5116	9	N	4651	4518	1		334
02	329440 X	88221	-0-	-241219	-0-	83546	2	4675	9	N	4250	4350	1		234
03	352160 X	86741	-0-	-265419	-0-	82211	2	4530	9	N	4118	4152	1		200
04	340800 X	84593	-0-	-256207	-0-	80467	2	4126	9	N	3751	3831	1		120
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236															
*11	4000220 X	62104	-0-	-3938116	-0-	61798	2	306	9	N	278	191	1		132
12	126573 X	65018	-0-	-61555	-0-	64570	2	448	9	N	407	362	1		177
01	126573 X	70393	-0-	-56180	-0-	69983	2	410	9	N	373	372	1		178
02	118407 X	65025	-0-	-53382	-0-	64530	2	495	9	N	450	544	1		84
03	126573 X	51199	-0-	-75374	-0-	50827	2	372	9	N	338	349	1		73
04	122490 X	71979	-0-	-50511	-0-	71500	2	479	9	N	435	343	1		165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2968653 X	129783	-0-	-2838870	-0-	125086	2	4697	9	N	4270	4447	1			311
12	231260 X	128872	-0-	-102388	-0-	124083	2	4789	9	N	4354	4471	1			194
01	231260 X	123713	-0-	-107547	-0-	119302	2	4411	9	N	4010	4110	1			94
02	216340 X	109206	-0-	-107134	-0-	105051	2	4155	9	N	3777	3573	1			298
03	231260 X	113282	-0-	-117978	-0-	109200	2	4082	9	N	3711	3741	1			268
04	223800 X	105473	-0-	-118327	-0-	101576	2	3897	9	N	3543	3567	1			244
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187																
11	2913389 X	103965	-0-	-2809424	-0-	100432	2	3533	9	N	3212	3419	1			226
12	220782 X	102706	-0-	-118076	-0-	99156	2	3550	9	N	3227	3211	1			242
01	220782 X	98982	-0-	-121800	-0-	95693	2	3289	9	N	2990	3025	1			207
02	206538 X	86584	-0-	-119954	-0-	83369	2	3215	9	N	2923	2864	1	1	8	265
03	220782 X	91580	-0-	-129202	-0-	87876	2	3704	9	N	3367	3394	1			238
04	213660 X	84611	-0-	-129049	-0-	81767	2	2844	9	N	2585	2638	1			185
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646																
11	2693928 X	132123	-0-	-2561805	-0-	131439	2	684	9	N	622	547	1			225
12	264678 X	121644	-0-	-143034	-0-	120905	2	739	9	N	672	741	1			156
01	264678 X	119284	-0-	-145394	-0-	118611	2	673	9	N	612	559	1			209
02	247602 X	106960	-0-	-140642	-0-	106557	2	403	9	N	366	504	1			71
03	264678 X	108087	-0-	-156591	-0-	107632	2	455	9	N	414	329	1			156
04	256140 X	97767	-0-	-158373	-0-	97230	2	537	9	N	488	483	1			161
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857																
11	2242610 X	262001	-0-	-1980609	-0-	261871	2	130	9	N	118	178	1			75
12	337187 X	246490	-0-	-90697	-0-	246410	2	80	9	N	73					148
01	337187 X	225630	-0-	-111557	-0-	225538	2	92	9	N	84	166	1			66
02	315433 X	185675	-0-	-129758	-0-	185584	2	91	9	N	83					149
03	337187 X	177551	-0-	-159636	-0-	177501	2	50	9	N	45	139	1			55
04	326310 X	159211	-0-	-167099	-0-	159204	2	7	9	N	6					61
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539																
11	0	56063	-0-	56063	1089346	50376	2	5687	9	N	5170	5095	1			268
12	0	39290	-0-	39290	1128636	34953	2	4337	9	N	3943	4019	1			192
01	1145614 X	16978	-0-	-1128636	-0-	15091	2	1887	9	N	1715	1848	1			59
02	195199 X	15346	-0-	-179853	-0-	13530	2	1816	9	N	1651	1333	1	1	8	376
03	208661 X	53976	-0-	-154685	-0-	48071	2	5905	9	N	5368	5549	1			195
04	201930 X	28510	-0-	-173420	-0-	24080	2	4430	9	N	4027	3921	1			301
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226																
11	2989326 X	143881	-0-	-2845445	-0-	143792	2	89	9	N	81					178
12	313441 X	148480	-0-	-164961	-0-	148444	2	36	9	N	33					211
01	313441 X	124936	-0-	-188505	-0-	124918	2	18	9	N	16					227
02	293219 X	107962	-0-	-185257	-0-	107760	2	202	9	N	184	172	1	1	8	238
03	313441 X	107539	-0-	-205902	-0-	107310	2	229	9	N	208	343	1			103
04	303330 X	94759	-0-	-208571	-0-	94715	2	44	9	N	40					143

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868														
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	EOM BALANCE
05	0	55880	-0-	55880	2870866	55606	2	274	9	N	249	368	1	46
06	0	107813	-0-	107813	2978679	107593	2	220	9	N	200	175	1	71
07	0	100412	-0-	100412	3079091	100267	2	145	9	N	132			203
08	0	92026	-0-	92026	3171117	91887	2	139	9	N	126	183	1	146
09	0	83766	-0-	83766	3254883	83659	2	107	9	N	97	148	1	95
10	0	82093	-0-	82093	3336976	81939	2	154	9	N	140			235
*11	3410005 X	73029	-0-	-3336976	-0-	72878	2	151	9	N	137	179	1	193
12	148025 X	72093	-0-	-75932	-0-	71946	2	147	9	N	134	170	1	157
01	148025 X	68898	-0-	-79127	-0-	68744	2	154	9	N	140	181	1	116
02	138475 X	63795	-0-	-74680	-0-	63641	2	154	9	N	140		8	255
03	148025 X	64775	-0-	-83250	-0-	64650	2	125	9	N	114	184	1	185
04	143250 X	59892	-0-	-83358	-0-	59764	2	128	9	N	116	172	1	129
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488														
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	28084 X	NO RPT	-0-	-28084	-0-					N	NO RPT			-0-
04	49560 X	NO RPT	-0-	-49560	-0-					N	NO RPT			-0-
CHISOS, LTD. 149421 RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398														
APPELT "E" WELL #: 5H														
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017 - P/A 12/19/17														
CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587														
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1														
11	2940 N	2728	-0-	-212	-0-	2691	1	37	9	N	34			204
12	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	2735	1	78	9	N	71	189	1	86
01	3038 X	2800	-0-	-238	-0-	2755	1	45	9	N	41			127
02	2842 X	2791	-0-	-51	-0-	2744	1	47	9	N	43			170
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2768	1	53	9	N	48	169	1	49
04	2730 X	2688	-0-	-42	-0-	2640	1	48	9	N	44			93
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673														
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			79
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			79
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			79
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			79
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			79
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			79

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

SCHAW-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING, LLC 187005														
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400														
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			64
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			64
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			64
02	290 N	230	-0-	-60	-0-	230	2			N	-0-			64
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			64
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			64

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688														
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A														
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1047	2	12	9	N	11			90
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	N	7			97
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1487	2	44	9	N	40			137
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8			145
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	2850 X	2385	-0-	-465	-0-	2385	2			N	-0-			78
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			78
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-			78
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-			78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535														
11	3000 N	3727	-0-	727	2349	1758	2	1969	9	N	1790	1645	1	485
12	5768 X	3419	-0-	-2349	-0-	1535	2	1884	9	N	1713	1810	1	388
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	1576	2	1480	9	N	1345	1143	1	590
02	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	741	2	1273	9	N	1157	1152	1	595
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			595
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			595
E P C OIL & GAS, INC. 238482 LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	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														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B DENY	-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														
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			119
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			119
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			119
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-			119
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-			119
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	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														
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			104
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			104
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			104
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			104
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			104
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC HICKS														CNTY: LEE			
//CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 238737																	
WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230																	
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			
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			36			
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	29			65			
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	32	9										
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	74			139			
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	81	9										
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	42	133	1	48			
						46	9										
						1	1	19	2	N	5			53			
						6	9										
										N	NO RPT			53			
FLAGTAIL														WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502			
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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
THOMAS RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801			
11	3798 X	1885	-0-	-1913	-0-	1885	2			N	-0-			38			
12	2356 X	1681	-0-	-675	-0-	1673	2	8	9	N	7			45			
01	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			45			
02	1885 X	600	-0-	-1285	-0-	600	2			N	-0-			45			
03	1953 X	800	-0-	-1153	-0-	800	2			N	-0-			45			
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			45			
HARRIS														WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190			
BIG CREEK PARK														WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163			
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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30			
RIPTOE, ETHEL														WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27			
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	N	-0-			27			
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			27			
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-			27			
03	279 N	17	-0-	-262	-0-	8	2	9	9	N	8			35			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35			

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	601	3	109	9	N	99		239
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	599	3	50	9	N	45	182 1	102
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	556	3	64	9	N	58		160
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-		160
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	561	3	98	9	N	89	179 1	70
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		70
EOG RESOURCES, INC. 253162													
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF. 14813 - 20332													
11	529860 X	148926	-0-	-380934	-0-	148922	3	4	9	N	4	4 8	-0-
12	547522 X	141957	-0-	-405565	-0-	141951	3	6	9	N	5	5 8	-0-
01	197873 X	131734	-0-	-66139	-0-	131722	3	12	9	N	11	11 8	-0-
02	167910 X	98404	-0-	-69506	-0-	98404	3			N	-0-		-0-
03	154256 X	16598	-0-	-137658	-0-	16598	3			N	-0-		-0-
04	148920 X	20695	-0-	-128225	-0-	20695	3			N	-0-		-0-
F.I.G. ENERGY, LLC 257281													
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF. 15497 - 18942													
11	720 N	487	-0-	-233	-0-	487	2			N	-0-		-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-		-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-		-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-		-0-
03	713 N	497	-0-	-216	-0-	497	2			N	-0-		-0-
04	690 N	328	-0-	-362	-0-	328	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													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	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													
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	420	1	1800	2	N	82		164
						90	9						
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	434	1	1814	2	N	78	194 1	48
						86	9						
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	434	1	1515	2	N	81		129
						89	9						
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	406	1	1909	2	N	110	189 1	50
						121	9						
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	434	1	1802	2	N	64		114
						70	9						
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT		114
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924															
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1										RRCID -> 199321	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 8802	- 9002
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11	
GALLOWAY ENERGY CO. 293303															
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1										RRCID -> 214796	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17200	PERF.12641	- 17200
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			56	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			56	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			56	
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			56	
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			56	
04	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			56	
GARRISON LTD. 295861															
TOMCAT WELL #: 2H										RRCID -> 107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15558	PERF.12137	- 15558
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162	
04	14B DENY	-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	
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	485	2	19	9	N	17			131	
12	620 N	437	-0-	-183	-0-	425	2	12	9	N	11			142	
01	527 N	402	-0-	-125	-0-	379	2	23	9	N	21	1 8		162	
02	493 N	373	-0-	-120	-0-	358	2	15	9	N	14			176	
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	377	2	19	9	N	17	6 8		187	
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	464	2	18	9	N	16	153 1		50	
FOWLER WELL #: 1H										RRCID -> 281747	COMPL. DATE 12/08/2016	TOTAL DEPTH 12431	PERF.12556	- 17660	
11	42600 X	36293	-0-	-6307	-0-	35632	2	661	9	N	601	388 1		302	
12	44020 X	36667	-0-	-7353	-0-	36065	2	602	9	N	547	578 1		271	
01	45554 X	45554	-0-	-0-	-0-	44800	2	754	9	N	685	759 1		197	
02	43254 X	43254	-0-	-0-	-0-	42559	2	695	9	N	632	581 1	9 8	239	
03	43457 X	43457	-0-	-0-	-0-	42798	2	659	9	N	599	561 1		277	
04	44070 X	39876	-0-	-4194	-0-	39259	2	617	9	N	561	731 1		107	
WINKELMANN WELL #: 1H										RRCID -> 283934	COMPL. DATE 11/01/2017	TOTAL DEPTH 14435	PERF.14251	- 22328	
11	157890 X	129732	-0-	-28158	-0-	672	1	129060	2	N	-0-			-0-	
12	156891 X	127717	-0-	-29174	-0-	127717	2			N	-0-			-0-	
01	148986 X	123811	-0-	-25175	-0-	123811	2			N	-0-			-0-	
02	132240 X	110732	-0-	-21508	-0-	110723	2	9 9		N	8	8 8		-0-	
03	136214 X	113068	-0-	-23146	-0-	113068	2			N	-0-			-0-	
04	129720 X	105476	-0-	-24244	-0-	105476	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	75030 X	54134	-0-	-20896	-0-	219	1	52944	2	N	883	913	1		361
12	77531 X	51638	-0-	-25893	-0-	971	9								
01	77531 X	38649	-0-	-38882	-0-	248	1	50475	2	N	832	930	1		263
02	59479 X	41207	-0-	-18272	-0-	915	9								
03	58869 X	49181	-0-	-9688	-0-	195	1	37686	2	N	698	742	1		219
04	54120 X	41553	-0-	-12567	-0-	768	9								
						8	1	40441	2	N	689	718	1	3 8	187
						758	9								
						48334	2	847	9	N	770	742	1		215
						40882	2	671	9	N	610	574	1		251
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517															
11	93150 X	76656	-0-	-16494	-0-	76656	2			N	-0-				-0-
12	94364 X	75593	-0-	-18771	-0-	75593	2			N	-0-				-0-
01	88815 X	72265	-0-	-16550	-0-	72265	2			N	-0-				-0-
02	78387 X	64847	-0-	-13540	-0-	64841	2	6 9		N	5	5 8			-0-
03	82584 X	65520	-0-	-17064	-0-	65520	2			N	-0-				-0-
04	76650 X	66076	-0-	-10574	-0-	66076	2			N	-0-				-0-
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160															
11	85830 X	44358	-0-	-41472	-0-	183	1	42713	2	N	1329	1615	1		357
12	67580 X	38780	-0-	-28800	-0-	1462	9								
01	57753 X	44218	-0-	-13535	-0-	174	1	37238	2	N	1244	1292	1		309
02	50982 X	39367	-0-	-11615	-0-	1368	9								
03	51597 X	51597	-0-	-0-	-0-	176	1	42518	2	N	1385	1260	1		434
*04	45133 X	45133	-0-	-0-	-0-	1524	9								
						87	1	37975	2	N	1186	1279	1	2 8	339
						1305	9								
						50190	2	1407	9	N	1279	895	1		723
						147	1	43915	2	N	974	1425	1		272
						1071	9								
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021															
11	27270 X	21429	-0-	-5841	-0-	21412	2	17 9		N	15				146
12	28179 X	20484	-0-	-7695	-0-	20456	2	28 9		N	25				171
01	28179 X	18689	-0-	-9490	-0-	18666	2	23 9		N	21				192
02	23461 X	16539	-0-	-6922	-0-	16525	2	14 9		N	13	6 8			199
03	25079 X	13391	-0-	-11688	-0-	13371	2	20 9		N	18				217
04	21420 X	6954	-0-	-14466	-0-	6940	2	14 9		N	13	175 1			55
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
11	32400 X	24977	-0-	-7423	-0-	24905	2	72 9		N	65				242
12	33480 X	24170	-0-	-9310	-0-	24107	2	63 9		N	57	179 1			120
01	33480 X	21336	-0-	-12144	-0-	21277	2	59 9		N	54				174
02	28014 X	20918	-0-	-7096	-0-	20862	2	56 9		N	51	4 8			221
03	28582 X	16932	-0-	-11650	-0-	16882	2	50 9		N	45				266
04	24990 X	15495	-0-	-9495	-0-	15425	2	70 9		N	64	179 1			151
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486															
11	33450 X	26699	-0-	-6751	-0-	26445	2	254 9		N	231	195 1			158
12	34565 X	26091	-0-	-8474	-0-	25873	2	218 9		N	198	199 1			157
01	34565 X	24715	-0-	-9850	-0-	24492	2	223 9		N	203	186 1			174
02	28449 X	21478	-0-	-6971	-0-	21266	2	212 9		N	193	180 1	5 8		182
03	30039 X	21795	-0-	-8244	-0-	21608	2	187 9		N	170	173 1			179
04	26700 X	17062	-0-	-9638	-0-	16948	2	114 9		N	104	181 1			102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	228030 X	136802	-0-	-91228	-0-	310	1	136492	2	Y	-0-		-0-	
12	189224 X	126701	-0-	-62523	-0-	293	1	126408	2	Y	-0-		-0-	
01	189224 X	121118	-0-	-68106	-0-	321	1	120797	2	Y	-0-		-0-	
02	159471 X	105365	-0-	-54106	-0-	273	1	105086	2	Y	5	5 8	-0-	
						6	9							
03	DLQ G-10	103602	-0-	103602	103602	321	1	103281	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	93911	-0-	93911	197513	310	1	93601	2	Y	-0-		-0-	
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462														
11	197550 X	133822	-0-	-63728	-0-	304	1	133518	2	Y	-0-		-0-	
12	196602 X	119799	-0-	-76803	-0-	279	1	119520	2	Y	-0-		-0-	
01	173042 X	115655	-0-	-57387	-0-	306	1	115349	2	Y	-0-		-0-	
02	148625 X	99426	-0-	-49199	-0-	257	1	99163	2	Y	5	5 8	-0-	
						6	9							
03	DLQ G-10	99622	-0-	99622	99622	309	1	99313	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	90469	-0-	90469	190091	299	1	90170	2	Y	-0-		-0-	
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
11	236100 X	152425	-0-	-83675	-0-	346	1	152057	2	Y	20		157	
						22	9							
12	218984 X	139650	-0-	-79334	-0-	324	1	139305	2	Y	19	156 1	20	
						21	9							
01	190681 X	132963	-0-	-57718	-0-	352	1	132589	2	Y	20		40	
						22	9							
02	169331 X	116712	-0-	-52619	-0-	302	1	116378	2	Y	29	7 8	62	
						32	9							
03	DLQ G-10	117127	-0-	117127	117127	363	1	116744	2	Y	18		80	
						20	9							
04	DLQ G-10	106651	-0-	106651	223778	352	1	106277	2	Y	20		100	
						22	9							
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058														
11	173160 X	107571	-0-	-65589	-0-	255	1	107139	2	Y	161	156 1	127	
						177	9							
12	146568 X	103259	-0-	-43309	-0-	265	1	102510	2	Y	440	486 1	81	
						484	9							
01	146568 X	95550	-0-	-51018	-0-	264	1	94857	2	Y	390	257 1	214	
						429	9							
02	124816 X	83302	-0-	-41514	-0-	213	1	82740	2	Y	317	369 1	154	
						349	9					8 8		
03	122264 X	83747	-0-	-38517	-0-	264	1	83105	2	Y	344	355 1	143	
						378	9							
04	107580 X	75480	-0-	-32100	-0-	255	1	74866	2	Y	326	427 1	42	
						359	9							
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882														
11	96450 X	94392	-0-	-2058	-0-	40	1	89322	2	Y	4573	4169 1	544	
						5030	9							
12	153667 X	153667	-0-	-0-	-0-	146271	2	7396	9	Y	6724	6763 1	505	
01	139657 X	139657	-0-	-0-	-0-	132531	2	7126	9	Y	6478	6640 1	343	
02	123377 X	123377	-0-	-0-	-0-	117468	2	5909	9	Y	5372	5332 1	369	
03	125863 X	125863	-0-	-0-	-0-	119664	2	6199	9	Y	5635	5810 1	194	
*04	117250 X	117250	-0-	-0-	-0-	111485	2	5765	9	Y	5241	4977 1	458	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	161940 X	105744	-0-	-56196	-0-	248 1783 9	103713 2	Y	1621	1738 1				67
12	157759 X	99546	-0-	-58213	-0-	254 875 9	98417 2	Y	795	650 1				212
01	138787 X	92512	-0-	-46275	-0-	254 794 9	91464 2	Y	722	792 1				142
02	119045 X	80445	-0-	-38600	-0-	205 631 9	79609 2	Y	574	507 1	8 8			201
03	117986 X	80888	-0-	-37098	-0-	254 661 9	79973 2	Y	601	547 1				255
04	105750 X	72842	-0-	-32908	-0-	245 664 9	71933 2	Y	604	788 1				71
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639														
11	172890 X	172890	-0-	-0-	-0-	40 12382 9	160468 2	Y	11256	11129 1				698
12	173335 X	173335	-0-	-0-	-0-	161606 2	11729 9	Y	10663	10727 1				634
01	164716 X	164716	-0-	-0-	-0-	153212 2	11504 9	Y	10458	10507 1				585
02	149652 X	149652	-0-	-0-	-0-	139589 2	10063 9	Y	9148	9405 1	14 8			314
*03	150816 X	150816	-0-	-0-	-0-	140590 2	10226 9	Y	9296	9284 1				326
*04	139774 X	139774	-0-	-0-	-0-	130259 2	9515 9	Y	8650	8319 1				657
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564														
11	129870 X	92348	-0-	-37522	-0-	215 2053 9	90080 2	Y	1866	1719 1				190
12	113522 X	88570	-0-	-24952	-0-	222 2294 9	86054 2	Y	2085	2007 1				268
01	113522 X	82466	-0-	-31056	-0-	223 2199 9	80044 2	Y	1999	2116 1				151
02	103588 X	71912	-0-	-31676	-0-	180 1975 9	69757 2	Y	1795	1714 1	11 8			221
03	103292 X	72182	-0-	-31110	-0-	222 1991 9	69969 2	Y	1810	1887 1				144
04	92340 X	65424	-0-	-26916	-0-	216 1876 9	63332 2	Y	1705	1696 1				153
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992														
11	155610 X	102743	-0-	-52867	-0-	242 964 9	101537 2	Y	876	788 1				255
12	156085 X	98722	-0-	-57363	-0-	251 1272 9	97199 2	Y	1156	1259 1				152
01	136338 X	91759	-0-	-44579	-0-	251 1209 9	90299 2	Y	1099	1013 1				238
02	116058 X	79865	-0-	-36193	-0-	202 1055 9	78608 2	Y	959	1074 1	8 8			115
03	114731 X	80672	-0-	-34059	-0-	252 1075 9	79345 2	Y	977	762 1				330
04	102750 X	72913	-0-	-29837	-0-	244 1052 9	71617 2	Y	956	1147 1				139

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	230400 X	195195	-0-	-35205	-0-	222	1	186910	2	Y	7093	7333	1		571
12	238080 X	177476	-0-	-60604	-0-	261	4	7802	9						
						233	1	169131	2	Y	6834	6767	1		638
						595	4	7517	9						
01	238080 X	162474	-0-	-75606	-0-	156624	2	5850	9	Y	5318	5153	1		803
02	222517 X	143926	-0-	-78591	-0-	138668	2	5258	9	Y	4780	5058	1	7 8	518
03	227447 X	145325	-0-	-82122	-0-	140082	2	5243	9	Y	4766	4673	1		611
04	195210 X	133243	-0-	-61967	-0-	128249	2	4994	9	Y	4540	4723	1		428
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403															
11	274709 X	274709	-0-	-0-	-0-	949	1	263526	2	N	9304	8993	1		538
12	261608 X	261608	-0-	-0-	-0-	10234	9								
						805	1	251003	2	N	8909	9043	1		404
						9800	9								
01	274536 X	255942	-0-	-18594	-0-	476	1	245801	2	N	8786	8642	1		548
02	256824 X	234829	-0-	-21995	-0-	9665	9								
						445	1	226056	2	N	7571	7659	1	11 8	449
03	274536 X	247441	-0-	-27095	-0-	8328	9								
						477	1	237940	2	N	8204	8374	1		279
04	265680 X	230836	-0-	-34844	-0-	9024	9								
						456	1	222140	2	N	7491	7296	1		474
						8240	9								
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291															
11	308880 X	183032	-0-	-125848	-0-	600	1	177225	2	Y	4734	4729	1		476
12	319176 X	173630	-0-	-145546	-0-	5207	9								
						620	1	167798	2	Y	4738	4830	1		384
01	284394 X	164972	-0-	-119422	-0-	5212	9								
						620	1	159698	2	Y	4231	4259	1		356
02	211903 X	143968	-0-	-67935	-0-	4654	9								
						160	1	139586	2	Y	3838	3606	1	11 8	577
						4222	9								
03	212629 X	140089	-0-	-72540	-0-	135298	2	4791	9	Y	4355	4449	1		483
04	183030 X	127432	-0-	-55598	-0-	123493	2	3939	9	Y	3581	3564	1		500
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597															
11	315721 X	315721	-0-	-0-	-0-	941	1	308075	2	N	6095	5980	1		486
12	289635 X	289635	-0-	-0-	-0-	6705	9								
						827	1	283415	2	N	4903	4979	1		410
01	271270 X	271270	-0-	-0-	-0-	5393	9								
						516	1	266736	2	N	3653	3629	1		434
02	252648 X	249054	-0-	-3594	-0-	4018	9								
						483	1	244956	2	N	3286	3427	1	7 8	286
03	270072 X	261300	-0-	-8772	-0-	3615	9								
						515	1	257156	2	N	3299	3463	1		122
04	261360 X	248822	-0-	-12538	-0-	3629	9								
						503	1	244979	2	N	3036	2605	1		553
						3340	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	280080 X	219560	-0-	-60520	-0-	593	1	211282	2	Y	6986	7447	1		346
12	289416 X	197903	-0-	-91513	-0-	7685	9								
01	289416 X	178536	-0-	-110880	-0-	620	1	190256	2	Y	6388	6250	1		484
02	263320 X	154130	-0-	-109190	-0-	7027	9								
03	261733 X	152351	-0-	-109382	-0-	620	1	171482	2	Y	5849	6056	1		277
04	219570 X	138417	-0-	-81153	-0-	6434	9								
						160	1	149110	2	Y	4418	4167	1	9 8	519
						4860	9								
						148018	2	4333	9	Y	3939	3773	1		685
						134202	2	4215	9	Y	3832	3825	1		692
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078															
11	298080 X	201657	-0-	-96423	-0-	225	1	198088	2	Y	2781	2703	1		267
12	308016 X	187298	-0-	-120718	-0-	285	4	3059	9						
01	308016 X	169938	-0-	-138078	-0-	184209	2	545	4	Y	2313	2295	1		285
02	288144 X	150339	-0-	-137805	-0-	2544	9								
03	225618 X	151965	-0-	-73653	-0-	167651	2	2287	9	Y	2079	2098	1		266
04	201660 X	139070	-0-	-62590	-0-	148352	2	1987	9	Y	1806	1647	1	6 8	419
						149806	2	2159	9	Y	1963	1986	1		396
						137146	2	1924	9	Y	1749	1961	1		184
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787															
11	0	1619	-0-	1619	1619	1619	2			N	-0-				-0-
12	0	4955	-0-	4955	6574	4947	2	8	9	N	7	5	1		2
01	10028 X	3454	-0-	-6574	-0-	3444	2	10	9	N	9	10	1		1
02	6960 X	3689	-0-	-3271	-0-	3678	2	11	9	N	10	9	1		2
03	7440 X	3679	-0-	-3761	-0-	3669	2	10	9	N	9	10	1		1
04	7200 X	2041	-0-	-5159	-0-	1868	2	173	9	N	157	118	1		40
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235															
*08	0	146541	-0-	146541	146541	460	1	139819	2	Y	5693	4904	1	241 8	548
*09	0	153633	-0-	153633	300174	6262	9								
*10	461027 X	160853	-0-	-300174	-0-	570	1	146472	2	Y	5992	6263	1	6 8	271
*11	195840 X	128653	-0-	-67187	-0-	6591	9								
*12	202368 X	113484	-0-	-88884	-0-	620	1	153526	2	Y	6097	6141	1		227
01	202368 X	99199	-0-	-103169	-0-	6707	9								
02	189312 X	81991	-0-	-107321	-0-	583	1	123560	2	Y	4100	3851	1		476
03	202368 X	77716	-0-	-124652	-0-	4510	9								
04	195840 X	66729	-0-	-129111	-0-	620	1	108462	2	Y	4002	4064	1		414
						4402	9								
						620	1	95281	2	Y	2998	3060	1		352
						3298	9								
						160	1	78748	2	Y	2803	2808	1	25 8	322
						3083	9								
						74506	2	3210	9	Y	2918	2843	1		397
						360	1	63741	2	Y	2389	2663	1		123
						2628	9								
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359															
11	0	210480	-0-	210480	210480	192210	2	18270	9	N	16609	16300	1		309
12	0	233868	-0-	233868	444348	213866	2	20002	9	N	18184	18047	1		446
01	632350 X	188002	-0-	-444348	-0-	173072	2	14930	9	N	13573	13578	1		441
02	232348 X	142716	-0-	-89632	-0-	131742	2	10974	9	N	9976	10035	1	16 8	366
03	248372 X	145206	-0-	-103166	-0-	133026	2	12180	9	N	11073	10960	1		479
04	240360 X	107275	-0-	-133085	-0-	98654	2	8621	9	N	7837	8119	1		197

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2		N	-0-			25
12	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2		N	-0-			25
01	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-			25
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-			25
03	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2		N	-0-			25
04	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-			25
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
11	60 N	57	-0-	-3	-0-		46	2	11	9	N	10		23
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-		126	2	15	9	N	14		37
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-		44	2	33	9	N	30		67
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-		109	2	12	9	N	11		78
03	155 N	61	-0-	-94	-0-		54	2	7	9	N	6		84
04	60 N	21	-0-	-39	-0-		21	2		N	-0-			84
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
11	2970 X	2745	-0-	-225	-0-		2657	2	88	9	N	80	1 8	132
12	3069 X	2808	-0-	-261	-0-		2729	2	79	9	N	72	174 1	30
01	2852 X	2592	-0-	-260	-0-		2498	2	94	9	N	85	1 8	114
02	2668 X	2069	-0-	-599	-0-		1990	2	79	9	N	72	54 1	132
03	2852 X	2049	-0-	-803	-0-		1977	2	72	9	N	65		197
04	2520 N	1765	-0-	-755	-0-		1708	2	57	9	N	52	179 1 3 8	67
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	69	3 8		114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	166 1	3 8	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	9 8		112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	26 8		185
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	177 1	13 8	84
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030														
11	1140 N	461	-0-	-679	-0-		417	2	44	9	N	40		140
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-		504	2	26	9	N	24		164
01	651 N	268	-0-	-383	-0-		264	2	4	9	N	4	86 1	82
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-		840	2	130	9	N	118		200
03	527 N	509	-0-	-18	-0-		462	2	47	9	N	43	179 1	63
*04	528 N	528	-0-	-0-	-0-		472	2	56	9	N	51	79 1 1 8	35
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1849	2	55	9	N	50		142
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		2039	2	96	9	N	87	184 1	45
01	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-		2965	2	101	9	N	92		137
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1739	2	63	9	N	57		194
03	1736 N	799	-0-	-937	-0-		766	2	33	9	N	30	179 1	43
*04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1776	2	78	9	N	71	89 1	25
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
11	990 N	465	-0-	-525	-0-		351	2	114	9	N	104	181 1	33
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-		477	2	79	9	N	72		105
01	527 N	322	-0-	-205	-0-		282	2	40	9	N	36	93 1	48
02	464 N	246	-0-	-218	-0-		211	2	35	9	N	32		80
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1272	2	184	9	N	167	177 1	70
*04	766 N	766	-0-	-0-	-0-		707	2	59	9	N	54	89 1	35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2040 X	1764	-0-	-276	-0-	1698	2	66	9	N	60				207
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1837	2	58	9	N	53	185	1		75
01	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2817	2	92	9	N	84				159
02	1711 N	-0-	-0-	-1711	-0-					N	1	1	8		159
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				159
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	2	108	1		53

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101															
11	3000 N	6625	-0-	3625	20615	5726	2	899	9	N	817	905	1	3 8	160
12	23959 X	3344	-0-	-20615	-0-	3151	2	193	9	N	175	181	1	2 8	152
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3115	2	185	9	N	168	181	1	4 8	135
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3380	2	163	9	N	148	180	1	6 8	97
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3201	2	146	9	N	133	163	1	15 8	52
*04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3456	2	165	9	N	150	165	1	12 8	25

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830															
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1				33
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				33
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				33
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				33
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				33
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	22	2	2	9	N	2				35

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422															
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	8		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750															
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2013	2	114	9	N	104	3	8		200
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2343	2	123	9	N	112	185	1	3 8	124
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2198	2	111	9	N	101	135	1	6 8	84
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2003	2	129	9	N	117	9	8		192
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2033	2	95	9	N	86	184	1	22 8	72
*04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2184	2	123	9	N	112	106	1	13 8	65

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660															
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136															
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				15
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-				15
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				15
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				15
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				15
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-				15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																	
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000											TOTAL	DEPTH	15098	PERF.11653	- 15098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2	39	9	N	35					197
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	11	9	N	10	174	1			33
01	527 N	175	-0-	-352	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2					35
02	493 N	452	-0-	-41	-0-	-0-	421	2	31	9	N	28	1	8			62
03	434 N	334	-0-	-100	-0-	-0-	323	2	11	9	N	10					72
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	13	9	N	12					84
ANN, KATHY					WELL #:	1	RRCID ->	281169	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL	DEPTH	8030	PERF.	7711	-	7834
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						N	1	166	1			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					57
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.					307235												
FUCHS					WELL #:	1	RRCID ->	149748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12078	PERF.	10195	-	12186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2			N	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-					-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2			N	-0-					-0-
04	270 N	93	-0-	-177	-0-		93	2			N	-0-					-0-
SKRIVANEK					WELL #:	1H	RRCID ->	233458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.	7540	-	11010
11	3000 N	3341	-0-	341	341	2690	2	651	9	N	592	939	1				135
12	3100 N	3685	-0-	585	926	2838	2	847	9	N	770	734	1				171
01	3100 N	3196	-0-	96	1022	2689	2	507	9	N	461	357	1				275
02	4312 X	3290	-0-	-1022	-0-	2477	2	813	9	N	739	722	1				292
*03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	2524	2	646	9	N	587	365	1				514
*04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2403	2	590	9	N	536						1050
BELLE					WELL #:	1H	RRCID ->	254199	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	9199	-	12200
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-						16
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-						16
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-						16
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	141	2			N	-0-						16
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-						16
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-						16
HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC					367676												
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT					WELL #:	15 H	RRCID ->	280001	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL	DEPTH	8735	PERF.	8717	-	10552
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																				
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2430	X	1360	-0-	-1070	-0-		1360	2					N	-0-					81
12	1922	X	1361	-0-	-561	-0-		1361	2					N	-0-					81
01	1674	X	1230	-0-	-444	-0-		1230	2					N	-0-					81
02	1450	X	1188	-0-	-262	-0-		1188	2					N	-0-					81
03	1488	X	1067	-0-	-421	-0-		1067	2					N	-0-					81
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-		1289	2					N	-0-					81

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431																				
11	3180	X	1879	-0-	-1301	-0-		1879	2				Y	-0-						28
12	3286	X	2486	-0-	-800	-0-		2486	2				Y	-0-						28
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-		3101	2				Y	-0-						28
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-		2892	2				Y	-0-						28
03	2480	X	2417	-0-	-63	-0-		2417	2				Y	-0-						28
04	3000	X	2339	-0-	-661	-0-		2339	2				Y	-0-						28

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130																				
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-		2127	2				N	-0-						13
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-		2154	2				N	-0-						13
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-		2168	2				N	-0-						13
02	2059	N	1993	-0-	-66	-0-		1993	2				N	-0-						13
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-		2145	2				N	-0-						13
04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-		2050	2				N	-0-						13

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360																				
11	2670	X	2334	-0-	-336	-0-		2334	2				N	-0-						53
12	2759	X	2235	-0-	-524	-0-		2235	2				N	-0-						53
01	2666	X	2380	-0-	-286	-0-		2380	2				N	-0-						53
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-		2425	2				N	-0-						53
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-		2803	2				N	-0-						53
*04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-		2640	2				N	-0-						53

ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654																				
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-		197	2				N	-0-						62
12	217	N	208	-0-	-9	-0-		208	2				N	-0-						62
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-		185	2				N	-0-						62
02	203	N	200	-0-	-3	-0-		200	2				N	-0-						62
03	217	N	186	-0-	-31	-0-		186	2				N	-0-						62
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-		193	2				N	-0-						62

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327																				
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-		120	2				Y	-0-						5
12	62	N	33	-0-	-29	-0-		33	2				Y	-0-						5
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-		106	2				Y	-0-						5
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-		181	2				Y	-0-						5
03	150	X	150	-0-	-0-	-0-		150	2				Y	-0-						5
*04	208	X	208	-0-	-0-	-0-		208	2				Y	-0-						5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820														
M	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
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			37
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			37
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			37
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-			37
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			37
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			37
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176														
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339														
11	570 N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-			18
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			18
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			18
02	435 N	359	-0-	-76	-0-	359	2			N	-0-			18
03	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-			18
*04	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-			18
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457														
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			205
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	153	2	31	9	N	28	181	1	52
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	79	2	32	9	N	29	1	8	80
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	354	2	17	9	N	15			95
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-			95
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	210	2	42	9	N	38			133
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064														
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	308	2	19	9	N	17			175
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	373	2	36	9	N	33	181	1	27
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	467	2	46	9	N	42	2	8	67
02	319 N	307	-0-	-12	-0-	282	2	25	9	N	23			90
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	479	2	44	9	N	40			130
04	390 N	291	-0-	-99	-0-	272	2	19	9	N	17			147
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025														
11	240 N	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-			73
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	200	2	42	9	N	38			111
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	210	2	41	9	N	37	1	8	147
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	221	2	57	9	N	52			199
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	199	2	42	9	N	38	169	1	68
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	232	2	48	9	N	44			112
HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524														
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			120
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			120
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			120
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			120
03	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-			120
*04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800														
M	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
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	N	2			67
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	255	2	20	9	N	18			85
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	325	2	55	9	N	50			135
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	479	2	57	9	N	52			187
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	524	2	62	9	N	56			243
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	268	2	53	9	N	48	201	1	90
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754														
11	570 N	521	-0-	-49	-0-	485	2	36	9	N	33			153
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	619	2	72	9	N	65	1	8	217
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	571	2	62	9	N	56	172	1	98
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	574	2	51	9	N	46			144
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	593	2	54	9	N	49			193
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	534	2	54	9	N	49	187	1	55
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915														
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			60
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			60
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			60
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			60
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			60
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			60
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260														
11	3000 N	3716	-0-	716	-0-	716	2			N	-0-			146
12	3100 N	3627	-0-	527	-0-	1243	2			N	-0-			146
01	2233 N	990	-0-	-1243	-0-	990	2			N	-0-			146
02	1015 X	994	-0-	-21	-0-	994	2			N	-0-			146
03	1085 X	871	-0-	-214	-0-	871	2			N	-0-			146
*04	1050 X	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-			146
REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156														
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	587	2	55	9	N	50			170
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	267	2	18	9	N	16	1	8	185
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	445	2	48	9	N	44	2	8	227
02	551 N	310	-0-	-241	-0-	303	2	7	9	N	6			233
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	176	1	57
*04	480 N	346	-0-	-134	-0-	334	2	12	9	N	11			68
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152														
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
02	377 N	269	-0-	-108	-0-	269	2			N	-0-			-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981														
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	804	2			N	-0-			-0-
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-			-0-
04	750 N	474	-0-	-276	-0-	474	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780														
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
*04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800														
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			27
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			27
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	688	2	3	9	N	-0-	3	8	27
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			27
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			27
*04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			27
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880														
11	510 X	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-			-0-
12	527 X	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-			-0-
01	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4301	2	13	9	N	-0-	12	8	-0-
02	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-			-0-
03	500 X	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	N	-0-	3	8	-0-
04	510 X	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CITY OF BRENNHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390														
11	900 N	660	-0-	-240	-0-	660	2			N	-0-			-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	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														
11	330 N	162	-0-	-168	-0-	162	2			N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	6341	-0-	3241	3241	6330	2	11	9	N	-0-	10	8	-0-
02	2900 N	10264	-0-	7364	10605	10264	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	217	-0-	-2883	7722	217	2			N	-0-			-0-
*04	8131 X	409	-0-	-7722	-0-	409	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	5340 X	4481	-0-	-859	-0-	4481	2			N	-0-			-0-
12	5518 X	5502	-0-	-16	-0-	5502	2			N	-0-			-0-
01	5611 X	5306	-0-	-305	-0-	5306	2			N	-0-			-0-
02	5249 X	4838	-0-	-411	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
03	5487 X	5018	-0-	-469	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
04	5310 X	4923	-0-	-387	-0-	4923	2			N	-0-			-0-
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839														
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-			-0-
01	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-			-0-
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
03	3813 X	937	-0-	-2876	-0-	937	2			N	-0-			-0-
04	3690 X	235	-0-	-3455	-0-	235	2			N	-0-			-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859														
11	3000 N	3317	-0-	317	317	3317	2			N	-0-			-0-
12	2150 N	1833	-0-	-317	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
02	957 X	497	-0-	-460	-0-	497	2			N	-0-			-0-
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-			-0-
*04	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950														
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
04	330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-			-0-
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450														
11	3000 X	1538	-0-	-1462	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-			-0-
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2567	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
02	3016 X	2078	-0-	-938	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
03	3224 X	2132	-0-	-1092	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
04	3030 X	2990	-0-	-40	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327														
11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
12	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
01	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4994	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
02	3799 X	2798	-0-	-1001	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
03	3782 X	3165	-0-	-617	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
04	3930 X	3105	-0-	-825	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400														
11	2340 X	1798	-0-	-542	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
12	1395 X	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
01	2077 X	1701	-0-	-376	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
02	1943 X	1906	-0-	-37	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
04	1650 N	1487	-0-	-163	-0-	1487	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
03	1209 N	676	-0-	-533	-0-	676	2			N	-0-			-0-
04	1620 N	1374	-0-	-246	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640														
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
*04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550														
11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-			-0-
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-			-0-
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
*04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801														
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-			-0-
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150														
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02	377 N	2	-0-	-375	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119														
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
*04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410														
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
02	754 N	665	-0-	-89	-0-	665	2			N	-0-			-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
*04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220														
M	ALLOW 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
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			40
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			40
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			40
02	667 N	624	-0-	-43	-0-	624	2			N	-0-			40
03	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-			40
*04	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-			40
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066														
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
03	465 N	124	-0-	-341	-0-	124	2			N	-0-			-0-
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700														
11	510 N	187	-0-	-323	-0-	187	2			N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
04	660 N	114	-0-	-546	-0-	114	2			N	-0-			-0-
MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166														
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
02	1334 N	1170	-0-	-164	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
03	1426 N	1111	-0-	-315	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	917	-0-	-463	-0-	917	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215														
11	4110 X	3548	-0-	-562	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
12	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-			-0-
01	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-			-0-
02	3422 X	2455	-0-	-967	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
03	5890 X	3572	-0-	-2318	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
04	5700 X	1312	-0-	-4388	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170														
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
02	1566 N	487	-0-	-1079	-0-	487	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1022	-0-	-652	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
*04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300														
11	4560 X	4476	-0-	-84	-0-	4476	2			N	-0-			-0-
12	4216 X	2927	-0-	-1289	-0-	2927	2			N	-0-			-0-
01	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
03	4712 X	4585	-0-	-127	-0-	4585	2			N	-0-			-0-
04	4560 X	3598	-0-	-962	-0-	3598	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176															
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-				-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842															
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	406 N	274	-0-	-132	-0-	274	2			N	-0-				-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940															
11	720 N	479	-0-	-241	-0-	479	2			N	-0-				-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	464 N	317	-0-	-147	-0-	317	2			N	-0-				-0-
03	682 N	349	-0-	-333	-0-	349	2			N	-0-				-0-
04	660 N	345	-0-	-315	-0-	345	2			N	-0-				-0-
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345															
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-				-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				-0-
BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240															
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	17	2	10	9	N	9	4	8		170
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	2	24	9	N	22	159	1	3	30
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	37	2	166	9	N	151	9	8		172
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	53	2	165	9	N	150	176	1		146
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	52	2	227	9	N	206	185	1		167
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	51	2	80	9	N	73	172	1		68
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789															
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1315	2	46	9	N	42				152
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1532	2	59	9	N	54	175	1	1	30
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	989	2	46	9	N	42	2	8	8	70
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	766	2	20	9	N	18				88
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	N	4				92
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				92
KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777															
11	3000 N	422	-0-	-2578	10464	422	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	481	-0-	-2619	7845	481	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	449	-0-	-2651	5194	449	2			N	-0-				-0-
02	2900 N	359	-0-	-2541	2653	359	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	529	-0-	-2571	82	529	2			N	-0-				-0-
04	420 N	113	-0-	-307	-0-	113	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
IRONROC ENERGY 426612														
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395														
M	ALLOW 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
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KOUATLI, AIMAN M. 476360														
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046														
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	4	30	9	N	27			295
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	4	26	9	N	24	176	1	143
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	4	22	9	N	20			163
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANDMARK EXPLORATION INC. 484645														
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131														
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	443	2	89	9	N	81	184	1	50
12	527 N	431	-0-	-96	-0-	401	2	30	9	N	27			77
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	316	2	70	9	N	64			141
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	391	2	61	9	N	55			196
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	442	2	83	9	N	75			271
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			271
LEEEXUS OIL LLC 495350														
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519														
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	64	1	1729	2	N	50	181	1	82
						55	9							
12	1798 N	1536	-0-	-262	-0-	57	1	1443	2	N	33	3	8	112
						36	9							
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	65	1	1620	2	N	59	1	8	170
						65	9							
02	2900 N	3092	-0-	192	192	112	1	2786	2	N	176	193	1	144
						194	9							
03	2623 N	2431	-0-	-192	-0-	90	1	2254	2	N	79			223
						87	9							
*04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	76	1	1948	2	N	58	175	1	100
						64	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE									
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350																					
STUERMER, EVELYN WELL #: 1												RRCID -> 114485		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8515 - 8903			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138			
DWL												WELL #: 1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13243 PERF. 11161 - 13308	
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	N	-0-						7			
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	N	-0-						7			
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-						7			
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-						7			
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	4						11			
							4	9													
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	31	2	N	2						13			
							2	9													
RWR UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11890 PERF. 11178 - 11770	
11	14B2	EXT	-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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5			
HEATHER												WELL #: 1HR		RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405 PERF. 11175 - 14074			
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	2					61			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					62			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62			
CARMEAN, MRS. JOHN N.												WELL #: 3		RRCID -> 148295		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100	
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-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	-0-					-0-			
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-					-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
LEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350							
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936	
								PERF.11715 - 15370	
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
0									EOM BALANCE
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	N	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	1 1	19 2	N	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-
RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 11711	
								PERF.10977 - 10994	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	14 1	406 2	N	-0-
03	14B2 EXT	589	-0-	589	589	17 1	558 2	N	13
						14 9			
04	14B2 EXT	496	-0-	496	1085	14 1	482 2	N	-0-
WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9177	
								PERF. 8867 - 9079	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700	
								PERF. 9922 - 10578	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8265	
								PERF. 7701 - 7912	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 11841	
								PERF.11699 - 16094	
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350											
RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10184 - 10286											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654											
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	100
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	100
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	100
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	100
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	100
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	100

BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10000 - 10854											
11	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	25	1	1121	2	220
							23	9			
12	1023	X	927	-0-	-96	-0-	21	1	878	2	75
							28	9			
01	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	27	1	1157	2	114
							43	9			
02	957	X	383	-0-	-574	-0-	9	1	374	2	114
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	24	1	1029	2	129
							17	9			
*04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	23	1	980	2	163
							37	9			

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544											
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10722 - 11083											
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081											
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	520	2	7	9	259
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			259
01	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			259
02	551	N	433	-0-	-118	-0-	425	2	8	9	266
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	483	2	12	9	277
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	448	2	12	9	288

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3270 X	3037	-0-	-233	-0-	2980	2	57	9	N	52				159
12	3193 X	2945	-0-	-248	-0-	2894	2	51	9	N	46				205
01	3193 X	3167	-0-	-26	-0-	3111	2	56	9	N	51	191	1		65
02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3060	2	54	9	N	49				114
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3226	2	51	9	N	46				160
04	3060 X	2670	-0-	-390	-0-	2620	2	50	9	N	45				205
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 10255 - 14772															
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2468	2	327	9	N	297	351	1		46
12	2759 X	2503	-0-	-256	-0-	2230	2	273	9	N	248	171	1		123
01	2821 X	2619	-0-	-202	-0-	2300	2	319	9	N	290	353	1		60
02	2639 X	2417	-0-	-222	-0-	2151	2	266	9	N	242	187	1		115
03	2511 N	2322	-0-	-189	-0-	2057	2	265	9	N	241	184	1		172
04	2520 N	1956	-0-	-564	-0-	1755	2	201	9	N	183	168	1		187
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 10955 - 11134															
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465															
11	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	270	1	1541	2	N	35	185	1		99
						39	9								
12	1550 X	563	-0-	-987	-0-	279	1	278	2	N	5				104
						6	9								
01	1550 X	283	-0-	-1267	-0-	279	1	4	2	N	-0-				104
02	1450 X	470	-0-	-980	-0-	261	1	201	2	N	7				111
						8	9								
03	1550 X	721	-0-	-829	-0-	279	1	402	2	N	36				147
						40	9								
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	270	1	109	2	N	28				175
						31	9								
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF. 10964 - 15435															
11	4980 X	3719	-0-	-1261	-0-	3700	2	19	9	N	17				122
12	5146 X	3252	-0-	-1894	-0-	3187	2	65	9	N	59				181
01	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5274	2	85	9	N	77	181	1		77
02	4611 X	4155	-0-	-456	-0-	4110	2	45	9	N	41				118
03	4805 X	4552	-0-	-253	-0-	4487	2	65	9	N	59				177
04	4980 X	3034	-0-	-1946	-0-	2994	2	40	9	N	36	165	1		48

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 466

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HANCOCK, MOZELLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097566		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345							
M	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		N		NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		N		NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		N		NO RPT				-0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	097567	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	9057	PERF.	9319	-	9478
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-

STRANGER, T. UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 103617	COMPL. DATE 04/13/2005				TOTAL DEPTH	8943 PERF. 8225 - 11096			
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	270	1	4357	2	N	57			130
							63	9							
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	279	1	4875	2	N	36			166
							40	9							
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	279	1	5232	2	N	60			226
							66	9							
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	261	1	5243	2	N	62			288
							68	9							
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	279	1	5543	2	N	57	180	1	165
							63	9							
*04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	270	1	5552	2	N	54	2	8	217
							59	9							

JANETTE				WELL #:	1	RRCID ->	105504	COMPL.	DATE	05/18/1983	TOTAL	DEPTH	9253	PERF.	8956	-	9147
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1503	2	30	9	N	27					201
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1547	2	29	9	N	26					227
01	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1486	2	24	9	N	22					249
02	1508	N	1469	-0-	-39	-0-	1440	2	29	9	N	26					275
03	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1528	2	28	9	N	25					300
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1452	2	21	9	N	19	186	1			133

SUSIE	B			WELL #:	1	RRCID -> 107115	COMPL.	DATE	01/29/1994	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.	8880 - 12490
11	1200 X	711	-0-	-489	-0-	240 21 9	1	450	2	N	19			243
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	248 17 9	1	690	2	N	15			258
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	248 19 9	1	647	2	N	17			275
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	232 19 9	1	581	2	N	17			292
03	961 N	792	-0-	-169	-0-	248 10 9	1	534	2	N	9			301
04	870 N	254	-0-	-616	-0-	240 1	1	14	9	N	13	1 8		313

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																											
KIEL WELL #: 1													RRCID -> 107118			COMPL. DATE 01/02/1996			TOTAL DEPTH 13075			PERF.11106 - 13075					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
11		1080 N	985	-0-		-95	-0-			955	2		30	9	N		27							147			
12		995 N	995	-0-		-0-	-0-			971	2		24	9	N		22							169			
01		1023 N	965	-0-		-58	-0-			944	2		21	9	N		19		157	1				31			
02		986 N	924	-0-		-62	-0-			899	2		25	9	N		23							54			
03		992 N	976	-0-		-16	-0-			955	2		21	9	N		19							73			
*04		1008 N	1008	-0-		-0-	-0-			939	2		69	9	N		63							136			

TWO FINGERS "A"													WELL #: 2			RRCID -> 107539			COMPL. DATE 02/22/1995			TOTAL DEPTH 10767			PERF. 8799 - 10767		
11		1440 N	60	-0-		-1380	-0-			54	2		6	9	N		5							179			
12		1811 N	1811	-0-		-0-	-0-			1788	2		23	9	N		21							200			
01		487 N	487	-0-		-0-	-0-			452	2		35	9	N		32							232			
02		1111 N	1111	-0-		-0-	-0-			1111	2				N		-0-							232			
03		1798 N	506	-0-		-1292	-0-			495	2		11	9	N		10							242			
04		480 N	-0-	-0-		-480	-0-								N		3							245			

LOU-ANN													WELL #: 1RE			RRCID -> 108671			COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 8881			PERF. 8679 - 8916		
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-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-			

ELO													WELL #: 1RE			RRCID -> 112213			COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 12043			PERF.11528 - 14652		
11		3540 X	2761	-0-		-779	-0-			2722	2		39	9	N		35							179			
12		3658 X	3196	-0-		-462	-0-			480	1		2682	2	N		31		165	1				45			
										34	9																
01		3658 X	2789	-0-		-869	-0-			2753	2		36	9	N		33							78			
02		3335 X	2541	-0-		-794	-0-			2506	2		35	9	N		32							110			
03		3193 X	2501	-0-		-692	-0-			2468	2		33	9	N		30							140			
04		3090 X	2444	-0-		-646	-0-			2408	2		36	9	N		33							173			

RANCH													WELL #: 1RE			RRCID -> 112571			COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 11736			PERF.11185 - 14145		
11		0 W	-0-	-0-		-0-		4192							N		-0-							-0-			
12		0 W	137	-0-		137		4329		137	2				N		-0-							-0-			
01		0 W	39	-0-		39		4368		39	2				N		-0-							-0-			
02		0 W	25	-0-		25		4393		25	2				N		-0-							-0-			
03		0 W	-0-	-0-		-0-		4393							N		-0-							-0-			
04		0 W	28	-0-		28		4421		28	2				N		-0-							-0-			

ELO													WELL #: 2			RRCID -> 113019			COMPL. DATE 02/05/1999			TOTAL DEPTH 12109			PERF.11511 - 14485		
11		780 N	748	-0-		-32	-0-			748	2				N		-0-							19			
12		763 N	763	-0-		-0-	-0-			762	2		1	9	N		1							20			
01		745 N	745	-0-		-0-	-0-			744	2		1	9	N		1							21			
02		696 N	680	-0-		-16	-0-			679	2		1	9	N		1							22			
03		775 N	738	-0-		-37	-0-			737	2		1	9	N		1							23			
04		720 N	678	-0-		-42	-0-			677	2		1	9	N		1							24			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	921	-0-	-2289	-0-	912	2	9	9	N	8					153
12	3317 X	765	-0-	-2552	-0-	765	2			N	-0-					153
01	3317 X	796	-0-	-2521	-0-	760	2	36	9	N	33					186
02	2465 X	1426	-0-	-1039	-0-	1400	2	26	9	N	24					210
03	1860 X	1069	-0-	-791	-0-	1050	2	19	9	N	17					227
*04	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1469	2	18	9	N	16	7	8			236
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 11229 - 13805																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF. 11639 - 14290																
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11171 - 13846																
11	3000 N	5761	-0-	2761	2761	5731	2	30	9	N	27					145
12	3100 N	9036	-0-	5936	8697	8885	2	151	9	N	137	182	1			100
01	3100 N	8429	-0-	5329	14026	8249	2	180	9	N	164					264
02	2900 N	8699	-0-	5799	19825	8486	2	213	9	N	194	182	1			276
03	28025 X	8200	-0-	-19825	-0-	8009	2	191	9	N	174	184	1			266
*04	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7445	2	81	9	N	74	187	1	4	8	149
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943												
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 CODE BALANCE									
11	1470 N	1325 -0-	-145 -0-	450 1	842 2	N	30					123
12	1511 N	1511 -0-	-0- -0-	33 9	991 2	N	50					173
01	1626 N	1626 -0-	-0- -0-	465 1	1110 2	N	46	163	1			56
02	1508 N	1451 -0-	-57 -0-	51 9	962 2	N	49					105
03	1519 N	1448 -0-	-71 -0-	435 1	943 2	N	36					141
04	1560 N	1513 -0-	-47 -0-	54 9	1045 2	N	57	156	1			42
				465 1								
				40 9								
				63 9								
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432												
11	304 N	304 -0-	-0- -0-	304 2		N	-0-					7
12	316 N	316 -0-	-0- -0-	316 2		N	-0-					7
01	317 N	317 -0-	-0- -0-	317 2		N	-0-					7
02	319 N	294 -0-	-25 -0-	294 2		N	-0-					7
03	310 N	310 -0-	-0- -0-	310 2		N	-0-					7
*04	304 N	304 -0-	-0- -0-	304 2		N	-0-					7
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542												
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-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-					-0-
MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700												
11	1290 N	1285 -0-	-5 -0-	1196 2	89 9	N	81	180	1			120
12	1201 N	1201 -0-	-0- -0-	1114 2	87 9	N	79	156	1			43
01	1519 N	1226 -0-	-293 -0-	1121 2	105 9	N	95					138
02	1392 N	1011 -0-	-381 -0-	919 2	92 9	N	84					222
03	1209 N	1185 -0-	-24 -0-	1119 2	66 9	N	60	174	1			108
04	1200 N	453 -0-	-747 -0-	388 2	65 9	N	59					167
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525												
11	1050 N	1050 -0-	-0- -0-	966 2	84 9	N	76					209
12	1009 N	1009 -0-	-0- -0-	923 2	86 9	N	78	172	1			115
01	1054 N	1031 -0-	-23 -0-	944 2	87 9	N	79					194
02	957 N	845 -0-	-112 -0-	779 2	66 9	N	60					254
03	1023 N	927 -0-	-96 -0-	851 2	76 9	N	69	180	1			143
04	990 N	936 -0-	-54 -0-	859 2	77 9	N	70					213
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336												
11	1318 N	1318 -0-	-0- -0-	1234 2	84 9	N	76					143
12	1032 N	1032 -0-	-0- -0-	953 2	79 9	N	72	175	1			40
01	1057 N	1057 -0-	-0- -0-	981 2	76 9	N	69					109
02	1018 N	1018 -0-	-0- -0-	964 2	54 9	N	49					158
03	1088 N	1088 -0-	-0- -0-	1042 2	46 9	N	42					200
04	1020 N	857 -0-	-163 -0-	829 2	28 9	N	25	172	1			53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544 KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336												
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425												
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	498	2	46	9	N	173
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	210	2	21	9	N	192
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	350	2	26	9	N	40
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	159	2	37	9	N	74
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	690	2	28	9	N	99
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	800	2	44	9	N	138
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398												
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1450	2	193	9	N	127
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	862	2	128	9	N	69
01	1643	N	891	-0-	-752	-0-	870	2	21	9	N	88
02	2900	N	3612	-0-	712	-0-	3231	2	381	9	N	243
03	2662	N	1950	-0-	-712	-0-	1716	2	234	9	N	89
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1578	2	229	9	N	130
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768												
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2134	2	136	9	N	156
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1901	2	129	9	N	90
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1392	2	42	9	N	128
02	1276	N	453	-0-	-823	-0-	453	2			N	128
03	3100	N	8991	-0-	5891	-0-	8208	2	783	9	N	313
*04	3000	N	7822	-0-	4822	-0-	10713	2	507	9	N	50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550										CAPACITY					CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																								
GEOSOUTHERN-GLORIA										WELL #:		1H	RRCID ->	144336	COMPL.	DATE	05/09/1992	TOTAL	DEPTH	10908	PERF.	10135	-	14730
M	0	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		
11		1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2	45	9	N	41					140		
12		819	N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	427	2	N	18					158		
												20	9											
01		62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158		
02		201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	29	9	N	26					184		
03		567	N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2	52	9	N	47	169	1			62		
*04		434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2	26	9	N	24					86		
GUPTON-SCHOENBERG UNIT										WELL #:		1	RRCID ->	144380	COMPL.	DATE	12/29/1992	TOTAL	DEPTH	14802	PERF.	10403	-	14802
11		1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2	129	9	N	117	165	1			60		
12		1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2	107	9	N	97					157		
01		1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2	103	9	N	94	167	1			84		
02		1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2	133	9	N	121					205		
03		1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	98	9	N	89	180	1			114		
*04		1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2	100	9	N	91	170	1			35		
MOORE, H. H. ESTATE UNIT										WELL #:		1	RRCID ->	144416	COMPL.	DATE	10/26/1996	TOTAL	DEPTH	14380	PERF.	10942	-	11430
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
DEWITT-LEHMANN UNIT										WELL #:		1	RRCID ->	144572	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	13204	PERF.	9366	-	13431
11		176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2	42	9	N	38					163		
12		183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2	36	9	N	33	150	1			46		
01		195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	41	9	N	37					83		
02		145	N	129	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	10	9	N	9					92		
03		186	N	159	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2	25	9	N	23					115		
04		180	N	143	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	24	9	N	22					137		
KEYSER-BOYETT UNIT										WELL #:		1	RRCID ->	144820	COMPL.	DATE	02/04/1993	TOTAL	DEPTH	15875	PERF.	11990	-	15875
11		2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	2	30	9	N	27					79		
12		2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2	34	9	N	31					110		
01		2325	N	2065	-0-	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2	32	9	N	29					139		
02		2175	N	1885	-0-	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	2	26	9	N	24					163		
03		2077	N	2023	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2	32	9	N	29					192		
04		2010	N	1960	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	2	31	9	N	28	189	1			31		
GEOSOUTHERN-MIN BROWN										WELL #:		1H	RRCID ->	144827	COMPL.	DATE	03/02/1992	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.	10476	-	13040
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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													
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124													
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 CODE BALANCE										
11	3000 N	3102 -0-	102	1291	3001 2	101 9	N	92	192 1				104
12	3100 N	1897 -0-	-1203	88	1805 2	92 9	N	84					188
01	2263 X	1744 -0-	-519	-0-	1668 2	76 9	N	69					257
02	2331 X	2331 -0-	-0-	-0-	2206 2	125 9	N	114	181 1				190
03	2263 X	2141 -0-	-122	-0-	2047 2	94 9	N	85					275
04	2190 X	1845 -0-	-345	-0-	1798 2	47 9	N	43					318
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572													
11	510 N	480 -0-	-30	-0-	480 1		N	-0-					65
12	635 N	635 -0-	-0-	-0-	496 1	139 2	N	-0-					65
01	532 N	532 -0-	-0-	-0-	496 1	36 2	N	-0-					65
02	522 N	467 -0-	-55	-0-	464 1	3 2	N	-0-					65
03	620 N	519 -0-	-101	-0-	496 1	23 9	N	21					86
*04	536 N	536 -0-	-0-	-0-	480 1	56 2	N	-0-					86
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123													
11	1777 N	1777 -0-	-0-	-0-	1682 2	95 9	Y	86					179
12	1126 N	1126 -0-	-0-	-0-	1050 2	76 9	Y	69	173 1				75
01	1122 N	1122 -0-	-0-	-0-	1089 2	33 9	Y	30					105
02	757 N	757 -0-	-0-	-0-	716 2	41 9	Y	37					142
03	DLQ G-10	840 -0-	840	840	787 2	53 9	Y	48					190
04	DLQ G-10	692 -0-	692	1532	650 2	42 9	Y	38	173 1				55
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653													
11	1111 N	1111 -0-	-0-	-0-	1099 2	12 9	N	11					125
12	1802 N	1802 -0-	-0-	-0-	1780 2	22 9	N	20					145
01	2294 N	941 -0-	-1353	-0-	935 2	6 9	N	5					150
02	2146 N	633 -0-	-1513	-0-	624 2	9 9	N	8					158
03	1798 N	716 -0-	-1082	-0-	708 2	8 9	N	7					165
04	900 N	560 -0-	-340	-0-	556 2	4 9	N	4					169
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925													
11	6630 X	4934 -0-	-1696	-0-	4715 2	219 9	N	199	188 1				213
12	6572 X	5144 -0-	-1428	-0-	4949 2	195 9	N	177	193 1				197
01	6045 X	5602 -0-	-443	-0-	5362 2	240 9	N	218	357 1				58
02	5452 X	4717 -0-	-735	-0-	4523 2	194 9	N	176					234
03	5828 X	5460 -0-	-368	-0-	5250 2	210 9	N	191	181 1				244
*04	5741 X	5741 -0-	-0-	-0-	5517 2	224 9	N	204	356 1				92
LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219													
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
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					64
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455													
11	5164 X	5164 -0-	-0-	-0-	4891 2	273 9	N	248	179 1				146
12	5479 X	5479 -0-	-0-	-0-	5240 2	239 9	N	217	185 1				178
01	5190 X	5190 -0-	-0-	-0-	4986 2	204 9	N	185	186 1				177
02	5187 X	5187 -0-	-0-	-0-	4959 2	228 9	N	207	179 1				205
03	5487 X	4967 -0-	-520	-0-	4770 2	197 9	N	179	183 1				201
04	5310 X	3449 -0-	-1861	-0-	3294 2	155 9	N	141	169 1				173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384													
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
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	457 2	36 9	N		33			123
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	171 2	15 9	N		14			137
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	511 2	55 9	N		50			187
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	448 2	35 9	N		32			219
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	389 2	33 9	N		30	186 1		63
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	372 2	34 9	N		31	1 8		93
THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212													
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N		-0-			169
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6 2	14 9	N		13			182
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N		-0-			182
02	1740 N	339	-0-	-1401	-0-	339 2		N		-0-			182
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		2			184
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N		-0-			184
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882													
11	3000 N	4561	-0-	1561	1561	4297 2	264 9	N		240	190 1		241
12	3100 N	3903	-0-	803	2364	3640 2	263 9	N		239	183 1		297
01	3100 N	2250	-0-	-850	1514	2082 2	168 9	N		153	191 1		259
02	2900 N	2249	-0-	-651	863	2118 2	131 9	N		119	182 1		196
03	3237 X	2374	-0-	-863	-0-	2232 2	142 9	N		129	182 1		143
04	1950 X	1026	-0-	-924	-0-	963 2	63 9	N		57			200
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715													
11	660 N	419	-0-	-241	-0-	382 2	37 9	N		34	158 1		112
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	425 2	39 9	N		35			147
01	558 N	485	-0-	-73	-0-	446 2	39 9	N		35			182
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	442 2	34 9	N		31			213
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	480 2	36 9	N		33			246
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	499 2	43 9	N		39	179 1	3 8	103
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790													
11	690 N	427	-0-	-263	-0-	349 2	78 9	N		71			110
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	227 2	66 9	N		60			170
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	327 2	70 9	N		64	178 1	18 6	38
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	275 2	79 9	N		72			110
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	622 2	86 9	N		78			188
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	432 2	58 9	N		53	180 1		61
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060													
11	1350 N	1080	-0-	-270	-0-	1054 2	26 9	N		24			168
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1274 2	30 9	N		27			195
01	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1218 2	29 9	N		26			221
02	1247 N	1130	-0-	-117	-0-	1102 2	28 9	N		25			246
03	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1234 2	30 9	N		27	187 1		86
*04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1449 2	32 9	N		29			115

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1110 N	750	-0-	-360	-0-	237 1	495 2	N	16			178
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	18 9	143 1	N	12	155 1		35
01	744 N	488	-0-	-256	-0-	13 9	253 1	N	13			48
02	725 N	596	-0-	-129	-0-	14 9	113 1	N	14			62
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	15 9	138 1	N	28			90
*04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	31 9	360 1	N	75			165
						83 9						
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272												
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	320 2	146 9	N	133			195
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	320 2	156 9	N	142	177 1		160
01	3100 N	3672	-0-	572	572	3226 2	446 9	N	405	358 1		207
02	2677 N	2105	-0-	-572	-0-	1859 2	246 9	N	224	366 1		65
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2043 2	233 9	N	212	181 1		96
*04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2546 2	257 9	N	234	174 1		156
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044												
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	450 1	568 2	N	36			227
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	40 9	465 1	N	35	193 1		69
01	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	39 9	465 1	N	63			132
02	1073 N	959	-0-	-114	-0-	69 9	435 1	N	21			153
03	1023 N	874	-0-	-149	-0-	23 9	465 1	N	45			198
04	1020 N	617	-0-	-403	-0-	50 9	450 1	N	37	2 8		233
						41 9						
DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455												
11	5280 X	5164	-0-	-116	-0-	4732 2	432 9	N	393	530 1		138
12	4929 X	1335	-0-	-3594	-0-	1136 2	199 9	N	181	176 1		143
01	5673 X	4805	-0-	-868	-0-	4196 2	609 9	N	554	530 1		167
02	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6167 2	685 9	N	623	540 1		250
03	5673 X	3971	-0-	-1702	-0-	3650 2	321 9	N	292	366 1		176
*04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	4824 2	466 9	N	424	543 1		57
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027														
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
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	625	2	33	9	N	30	40	6	187
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	625	2	31	9	N	28	166	1	49
01	899 N	851	-0-	-48	-0-	800	2	51	9	N	46			95
02	841 N	712	-0-	-129	-0-	673	2	39	9	N	35			130
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	626	2	39	9	N	35			165
04	810 N	487	-0-	-323	-0-	470	2	17	9	N	15	150	1	30
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422														
11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5430	2	162	9	N	147	183	1	135
12	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5567	2	150	9	N	136	171	1	100
01	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4258	2	120	9	N	109	171	1	38
02	3828 X	2915	-0-	-913	-0-	2836	2	79	9	N	72			110
03	4092 X	3459	-0-	-633	-0-	3398	2	61	9	N	55			165
*04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4965	2	68	9	N	62	161	1	66
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258														
11	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4422	2	195	9	N	177	170	1	148
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4379	2	186	9	N	169	165	1	152
01	4371 X	4035	-0-	-336	-0-	3864	2	171	9	N	155	174	1	133
02	4089 X	3790	-0-	-299	-0-	3632	2	158	9	N	144	181	1	96
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4345	2	189	9	N	172			268
*04	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4241	2	172	9	N	156	345	1	79
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101														
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			101
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			101
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			101
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-			101
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			101
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			101
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707														
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	N	12			157
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	771	2	10	9	N	9			166
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	723	2	10	9	N	9			175
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	N	10			185
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	752	2	10	9	N	9	158	1	36
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	685	2	10	9	N	9			45
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389														
11	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1114	2	90	9	N	82			174
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	688	2	57	9	N	52	177	1	49
01	1240 N	729	-0-	-511	-0-	728	2	1	9	N	1			50
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1214	2	141	9	N	128			178
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1021	2	70	9	N	64	183	1	47
*04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1152	2	105	9	N	95		12 6	142

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687													
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
11	2490 N	2380	-0-	-110	-0-	2366	2	14	9	N	13		115
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2504	2	11	9	N	10		125
01	2511 N	2504	-0-	-7	-0-	2478	2	26	9	N	24		149
02	2436 N	2285	-0-	-151	-0-	2278	2	7	9	N	6		155
03	2511 N	2483	-0-	-28	-0-	2466	2	17	9	N	15		170
04	2430 N	2390	-0-	-40	-0-	2378	2	12	9	N	11	8 6	173
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428													
11	1470 N	76	-0-	-1394	-0-	58	2	18	9	N	16		188
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		188
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		188
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		188
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	10		198
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	20 1	203
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010													
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	450	1	621	2	N	49	153 1	51
						54	9						
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	465	1	548	2	N	101		152
						111	9						
01	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	465	1	589	2	N	102	178 1	76
						112	9						
02	1102 N	1047	-0-	-55	-0-	428	1	550	2	N	63		139
						69	9						
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	420	1	644	2	N	109	183 1	65
						120	9						
*04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	449	1	761	2	N	106	8 8	163
						117	9						
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172													
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	392	2	8	9	N	7		103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	571	2	14	9	N	13		116
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	305	2	9	9	N	8		124
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	289	2	10	9	N	9		133
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3		136
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540													
11	3810 X	2578	-0-	-1232	-0-	2566	2	12	9	N	11		207
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3773	2	7	9	N	6		213
01	3534 X	2120	-0-	-1414	-0-	2118	2	2	9	N	2		215
02	3393 X	2350	-0-	-1043	-0-	2346	2	4	9	N	4	189 1	30
03	3782 X	3728	-0-	-54	-0-	3703	2	25	9	N	23		53
04	3660 X	2219	-0-	-1441	-0-	2212	2	7	9	N	6		59
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760													
11	2700 X	1892	-0-	-808	-0-	1772	2	120	9	N	109		188
12	2790 X	1672	-0-	-1118	-0-	1538	2	134	9	N	122	173 1	137
01	2790 X	2079	-0-	-711	-0-	1934	2	145	9	N	132	182 1	87
02	2610 X	2218	-0-	-392	-0-	2066	2	152	9	N	138	181 1	44
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2122	2	125	9	N	114		158
*04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2658	2	168	9	N	153	183 1	128

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2957	2	18	9	N	16	35
12	3100	N	5877	-0-	2777	2777	5862	2	15	9	N	14	49
01	3100	N	6020	-0-	2920	5697	6006	2	14	9	N	13	62
02	2900	N	5119	-0-	2219	7916	5102	2	17	9	N	15	77
03	12610	X	4694	-0-	-7916	-0-	4679	2	15	9	N	14	91
*04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3993	2	19	9	N	17	106
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174													
11	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	969	2	44	9	N	40	133
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	728	2	30	9	N	27	160
01	1271	N	50	-0-	-1221	-0-	22	2	28	9	N	25	5
02	1189	N	62	-0-	-1127	-0-	62	2			N	-0-	5
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	5
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	5
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900													
11	3000	N	3764	-0-	764	2053	3372	2	392	9	N	356	336
12	3100	N	2766	-0-	-334	1719	2602	2	164	9	N	149	100
01	4171	X	2452	-0-	-1719	-0-	2255	2	197	9	N	179	279
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1488	2	105	9	N	95	198
03	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1797	2	95	9	N	86	284
*04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1249	2	30	9	N	27	135
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163													
11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2139	2	271	9	N	246	157
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2218	2	275	9	N	250	52
01	2356	X	2187	-0-	-169	-0-	1952	2	235	9	N	214	86
02	2204	X	1890	-0-	-314	-0-	1650	2	240	9	N	218	103
03	2480	N	2120	-0-	-360	-0-	1890	2	230	9	N	209	129
04	2130	N	1934	-0-	-196	-0-	1724	2	210	9	N	191	128
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341													
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	177
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	188	2	7	9	N	6	183
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	115	2	3	9	N	3	7
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	519	2	11	9	N	10	17
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	17
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-	17
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602													
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	35
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	35
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	N	3	38
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	227	2			N	-0-	38
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	N	1	39
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	203	2	28	9	N	25	64
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994										TOTAL	DEPTH	15735	PERF.12006 - 15735
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	450	N	102	-0-	-348	-0-	99	2	3	9	N	3	177
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1256	2	77	9	N	70	71
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	2	1	9	N	1	72
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1371	2	20	9	N	18	90
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1357	2	26	9	N	24	114
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1203	2	20	9	N	18	132
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994										TOTAL	DEPTH	14973	PERF.12160 - 14973
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-	19
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	18
01	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-	18
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-	18
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994										TOTAL	DEPTH	13789	PERF.11116 - 13789
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1201	2	47	9	N	43	182
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1301	2	50	9	N	45	60
01	1891	N	989	-0-	-902	-0-	955	2	34	9	N	31	91
02	1769	N	1291	-0-	-478	-0-	1247	2	44	9	N	40	131
03	1364	N	757	-0-	-607	-0-	733	2	24	9	N	22	153
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1748	2	55	9	N	50	48
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994										TOTAL	DEPTH	15605	PERF.11495 - 15605
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980										TOTAL	DEPTH	8424	PERF. 8342 - 8411
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994										TOTAL	DEPTH	13020	PERF.11062 - 13020
11	349	X	349	-0-	-0-	-0-	305	2	44	9	N	40	196
12	355	X	355	-0-	-0-	-0-	311	2	44	9	N	40	236
01	354	X	354	-0-	-0-	-0-	310	2	44	9	N	40	276
02	325	X	325	-0-	-0-	-0-	285	2	40	9	N	36	128
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	299	2	43	9	N	39	167
*04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	295	2	43	9	N	39	206
SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994										TOTAL	DEPTH	16088	PERF.11866 - 16088
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	2			N	-0-	-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-	-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-	-0-
02	841	N	788	-0-	-53	-0-	788	2			N	-0-	-0-
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	2			N	-0-	-0-
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5368	2	150	9	N	136	174	1	103
12	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5364	2	142	9	N	129			232
01	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5767	2	171	9	N	155	194	1	193
02	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5110	2	133	9	N	121	183	1	131
03	5425 X	5407	-0-	-18	-0-	5268	2	139	9	N	126	183	1	74
04	5250 X	5155	-0-	-95	-0-	5011	2	144	9	N	131	155	1	50
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063														
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	370	2	18	9	N	16			190
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			190
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	352	2	14	9	N	13			203
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	12			215
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	36			251
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	27			278
BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065														
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-			21
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1			22
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	95	2	9	9	N	8			30
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	38	2	3	9	N	3			33
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	51	2	2	9	N	2			35
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3			38
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325														
11	23348 X	23348	-0-	-0-	-0-	461	1	22770	2	N	106	190	1	116
						117	9							
12	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	476	1	16067	2	N	91	137	1	70
						100	9							
01	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	476	1	13337	2	N	70			140
						77	9							
02	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	445	1	9074	2	N	56			196
						62	9							
03	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	476	1	7643	2	N	56	181	1	71
						62	9							
*04	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	461	1	5806	2	N	63	24	8	110
						69	9							
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
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-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642																		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		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-
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-
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606																		
11		2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					32
12		1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					32
01		6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					32
02		2639	X	1742	-0-	-897	-0-	1742	2			N	-0-					32
03		3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					32
*04		3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					32
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474																		
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253																		
11		8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8548	2	107	9	N	97	189	1			123
12		7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	65					188
01		6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6133	2	54	9	N	49	169	1			68
02		4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4915	2	59	9	N	54					122
03		4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4563	2	46	9	N	42					164
*04		4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4102	2	77	9	N	70	207	1			27
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885																		
11		240	N	182	-0-	-58	-0-	175	2	7	9	N	6					216
12		395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					217
01		558	N	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-					217
02		522	N	136	-0-	-386	-0-	136	2			N	-0-	187	1			30
03		403	N	115	-0-	-288	-0-	115	2			N	-0-					30
*04		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380																		
11		4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4555	2	43	9	N	39					148
12		4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4349	2	41	9	N	37					185
01		4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4251	2	40	9	N	36					221
02		3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3810	2	42	9	N	38	180	1			79
03		4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4025	2	35	9	N	32					111
*04		3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3764	2	33	9	N	30	87	1			54
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060																		
11		4230	X	1132	-0-	-3098	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12		4371	X	3034	-0-	-1337	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
01		4557	X	4413	-0-	-144	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02		4263	X	4124	-0-	-139	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03		4557	X	4360	-0-	-197	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04		4260	X	4038	-0-	-222	-0-	4037	2	1	9	N	1		1	8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//	521544													
ORLANDO UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 150978		COMPL.	DATE 07/24/2004	TOTAL	DEPTH 15836	PERF.11690	-	15836				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2	20	9	N	18					91
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2149	2	17	9	N	15					106
01	2294	N	2101	-0-	-193	-0-	-0-	2082	2	19	9	N	17					123
02	2146	N	1906	-0-	-240	-0-	-0-	1888	2	18	9	N	16					139
03	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	-0-	2020	2	18	9	N	16					155
04	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	-0-	1942	2	17	9	N	15	88	1			82
WICKEL UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 150986		COMPL.	DATE 10/26/1994	TOTAL	DEPTH 14480	PERF.10420	-	14480			
11	8340	X	7365	-0-	-975	-0-	-0-	7219	2	146	9	N	133	177	1			58
12	8618	X	7581	-0-	-1037	-0-	-0-	7452	2	129	9	N	117					175
01	8618	X	7432	-0-	-1186	-0-	-0-	7288	2	144	9	N	131	182	1			124
02	7424	X	7088	-0-	-336	-0-	-0-	6944	2	144	9	N	131	184	1			71
03	7688	X	7554	-0-	-134	-0-	-0-	7410	2	144	9	N	131					202
04	7380	X	7241	-0-	-139	-0-	-0-	7103	2	138	9	N	125	181	1			146
BEARD OL					WELL #:	1H	RRCID -> 150988		COMPL.	DATE 08/07/1994	TOTAL	DEPTH 15326	PERF.11972	-	15326			
11	2580	X	1474	-0-	-1106	-0-	-0-	1443	2	31	9	N	28					83
12	2666	X	1210	-0-	-1456	-0-	-0-	192	1	1004	2	N	13					96
								14	9									
01	2232	X	597	-0-	-1635	-0-	-0-	586	2	11	9	N	10					106
02	2117	X	683	-0-	-1434	-0-	-0-	208	1	465	2	N	9					115
								10	9									
03	2232	X	820	-0-	-1412	-0-	-0-	496	1	317	2	N	6					121
								7	9									
04	1470	X	387	-0-	-1083	-0-	-0-	387	2			N	-0-	94	1	2	5	25
EILERS					WELL #:	2H	RRCID -> 151116		COMPL.	DATE 07/16/1994	TOTAL	DEPTH 13062	PERF.11016	-	13062			
11	900	N	804	-0-	-96	-0-	-0-	771	2	33	9	N	30					80
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2	30	9	N	27					107
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2	23	9	N	21					128
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2	22	9	N	20					148
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	-0-	832	2	21	9	N	19					167
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	-0-	771	2	17	9	N	15	154	1			28
MOORE					WELL #:	1H	RRCID -> 151227		COMPL.	DATE 09/06/1994	TOTAL	DEPTH 15945	PERF.12615	-	15945			
11	3090	X	1848	-0-	-1242	-0-	-0-	1834	2	14	9	N	13					221
12	3193	X	1492	-0-	-1701	-0-	-0-	1485	2	7	9	N	6					227
01	3162	X	1249	-0-	-1913	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1					228
02	2900	X	1164	-0-	-1736	-0-	-0-	1163	2	1	9	N	1					229
03	2759	X	944	-0-	-1815	-0-	-0-	942	2	2	9	N	2					231
04	1860	X	707	-0-	-1153	-0-	-0-	707	2			N	-0-	190	1			41
ELMS-RICKS					WELL #:	1RE	RRCID -> 151332		COMPL.	DATE 08/29/2002	TOTAL	DEPTH 15853	PERF.11833	-	16340			
11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2	42	9	N	38	176	1			73
12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2	22	9	N	20					93
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2	39	9	N	35					128
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2	41	9	N	37					165
03	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2	36	9	N	33					198
*04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2	56	9	N	51	188	1			6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141												
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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215												
11	29132 X	7137	-0-	-21995	-0-	6763	2	374 9	N	340	390 1	74
12	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6194	2	316 9	N	287	191 1	170
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3809	2	205 9	N	186	188 1	168
02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3379	2	141 9	N	128	186 1	110
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2950	2	127 9	N	115	139 1	86
*04	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2159	2	81 9	N	74	99 1	61
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484												
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	844	2	106 9	N	96		191
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	725	2	54 9	N	49		240
01	837 N	705	-0-	-132	-0-	657	2	48 9	N	44		284
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	766	2	56 9	N	51		335
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	741	2	42 9	N	38	243 1	108
*04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	641	2	53 9	N	48	74 1	81
STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680												
11	780 N	539	-0-	-241	-0-	510	2	29 9	N	26		217
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	403	2	18 9	N	16		233
01	806 N	615	-0-	-191	-0-	593	2	22 9	N	20		253
02	754 N	390	-0-	-364	-0-	375	2	15 9	N	14		267
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1004	2	25 9	N	23		290
*04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	701	2	34 9	N	31	1 8	320
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514												
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-	1 5	109
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3 9	N	3		112
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		112
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	108	2	29 9	N	26		138
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2 9	N	2		140
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	31	20 8	151
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700												
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1656	2	24 9	N	22		172
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2459	2	11 9	N	10		182
01	3100 N	3236	-0-	136	136	3214	2	22 9	N	20	167 1	35
02	2521 N	2385	-0-	-136	-0-	2364	2	21 9	N	19		54
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2157	2	29 9	N	26		80
*04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1713	2	19 9	N	17		97
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216												
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	558	2	61 9	N	55	175 1	55
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	435	2	42 9	N	38		93
01	465 N	386	-0-	-79	-0-	352	2	34 9	N	31		124
02	435 N	428	-0-	-7	-0-	391	2	37 9	N	34		158
03	465 N	367	-0-	-98	-0-	333	2	34 9	N	31		189
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	278	2	21 9	N	19	165 1	43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262											
11	780 N	512	-0-	-268	-0-	512	2		N	-0-	64
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-	64
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-	64
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-	64
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-	64
04	750 N	671	-0-	-79	-0-	671	2		N	-0-	64
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843											
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	25
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	25
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-	25
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-	25
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	25
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-	25
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820											
11	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	1178	2		N	-0-	-0-
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-	-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-	-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-	-0-
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-	-0-
*04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-	-0-
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776											
11	3000 N	4054	-0-	1054	8235	4054	2		N	-0-	5
12	3100 N	3575	-0-	475	8710	3575	2		N	-0-	5
01	11876 X	3166	-0-	-8710	-0-	3166	2		N	-0-	5
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-	5
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-	5
*04	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-	5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11076 - 13940															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2020 - P/A 03/02/20															
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532															
11	1380 N	1057	-0-	-323	-0-	1051	2	6	9	N	5		8		
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	907	2	18	9	N	16		24		
01	1116 N	930	-0-	-186	-0-	907	2	23	9	N	21		45		
02	1073 N	716	-0-	-357	-0-	706	2	10	9	N	9		54		
03	930 N	776	-0-	-154	-0-	766	2	10	9	N	9		63		
*04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	965	2	34	9	N	31		94		
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793															
11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4275	2	32	9	N	29		153		
12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3404	2	19	9	N	17		170		
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2776	2	2	9	N	2		172		
02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2226	2	3	9	N	3		175		
03	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1091	2	6	9	N	5		180		
*04	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1277	2	61	9	N	55	185 1	50		
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600															
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	569	2	32	9	N	29		89		
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1		90		
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-		90		
02	551 N	343	-0-	-208	-0-	343	2			N	-0-		90		
03	527 N	318	-0-	-209	-0-	318	2			N	-0-		90		
04	480 N	252	-0-	-228	-0-	251	2	1	9	N	1	1 6	90		
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557															
11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2822	2	13	9	N	12	1 5	50		
12	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2489	2	116	9	N	105		155		
01	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2448	2	20	9	N	18		173		
02	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7612	2	179	9	N	163	192 1	144		
03	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	6884	2	157	9	N	143	172 1	115		
*04	3000 N	6171	-0-	3171	3171	6036	2	135	9	N	123	173 1	65		
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605															
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	833	2	7	9	N	6		144		
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		144		
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-		144		
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-		144		
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-		144		
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	393	2	29	9	N	26	139 1 3 8	28		
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280															
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-		-0-		
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-		-0-		
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-		-0-		
02	435 N	383	-0-	-52	-0-	383	2			N	-0-		-0-		
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-		-0-		
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-		-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470													
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3750 X	2964	-0-	-786	-0-	2964	2	N	-0-			135	
12	3875 X	3772	-0-	-103	-0-	3772	2	N	-0-			135	
01	3875 X	3357	-0-	-518	-0-	3357	2	N	-0-			135	
02	3712 X	3260	-0-	-452	-0-	3260	2	N	-0-			135	
03	3813 X	3451	-0-	-362	-0-	3451	2	N	-0-			135	
04	3660 X	2808	-0-	-852	-0-	2808	2	N	-0-	105	1	5	5
SANDERS WELL #: 2H RRCID -> 152852 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175													
11	4860 X	4473	-0-	-387	-0-	4355	2	118 9	N	107	189 1	59	
12	4774 X	4632	-0-	-142	-0-	4510	2	122 9	N	111		170	
01	5084 X	4789	-0-	-295	-0-	4661	2	128 9	N	116	181 1	105	
02	4756 X	4367	-0-	-389	-0-	4237	2	130 9	N	118		223	
03	5084 X	4822	-0-	-262	-0-	4686	2	136 9	N	124	170 1	177	
*04	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4636	2	131 9	N	119	165 1	131	
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997													
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	174	2	8 9	N	7		161	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	90	2	10 9	N	9		170	
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	89	2	10 9	N	9		179	
02	203 N	105	-0-	-98	-0-	98	2	7 9	N	6		185	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	84	2	12 9	N	11	164 1	32	
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	41	2	31 9	N	28	33 1	27	
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620													
11	3000 N	3155	-0-	155	155	3155	2		N	-0-		42	
12	2256 N	2101	-0-	-155	-0-	2101	2		N	-0-		42	
01	3100 N	4268	-0-	1168	1168	198	1	3884 2	N	169		211	
						186	9						
02	2900 N	2340	-0-	-560	608	66	1	2240 2	N	31	194 1	48	
						34	9						
03	2387 X	1510	-0-	-877	-0-	1508	2	2 9	N	2		50	
*04	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	143	1	2323 2	N	65	92 1	23	
						72	9						
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706													
11	570 N	496	-0-	-74	-0-	496	2		N	-0-		-0-	
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		-0-	
01	806 N	585	-0-	-221	-0-	585	2		N	-0-		-0-	
02	783 N	79	-0-	-704	-0-	79	2		N	-0-		-0-	
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		-0-	
*04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-		-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			12
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-			12
01	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-			12
02	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-			12
03	3100 N	4514	-0-	-0-	1414	1414	4514	2			N	-0-			12
*04	6173 X	4759	-0-	-0-	-1414	-0-	4759	2			N	-0-			12
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			53
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-	1 5		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	80 6		-0-
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	2014	2	N	-0-			-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	400	2	N	-0-			-0-
*04	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2425	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432															
11	1560 N	1417	-0-	-0-	-143	-0-	1402	2	15	9	N	14			168
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2	11	9	N	10			178
01	1116 N	1046	-0-	-0-	-70	-0-	1036	2	10	9	N	9			187
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2	14	9	N	13			200
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	2	14	9	N	13			213
*04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2	8	9	N	7	187 1		33
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200															
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2	34	9	N	31			73
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	26	9	N	24			97
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2	30	9	N	27			124
02	1015 N	963	-0-	-0-	-52	-0-	935	2	28	9	N	25			149
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2	29	9	N	26			175
04	1140 N	1129	-0-	-0-	-11	-0-	1101	2	28	9	N	25	155 1	6 8	39
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679															
11	510 N	458	-0-	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-			25
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			25
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			25
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			25
03	496 N	307	-0-	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-			25
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			25
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100															
11	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	2	51	9	N	46			256
12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	3302	2	56	9	N	51			307
01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	2910	2	52	9	N	47	181 1		173
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	2792	2	52	9	N	47			220
03	3348 X	2911	-0-	-0-	-437	-0-	2848	2	63	9	N	57	183 1		94
04	3240 X	2920	-0-	-0-	-320	-0-	2880	2	40	9	N	36			130

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610														
M	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
11	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10381	2	2	9	N	2			162
12	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-	1	5	161
01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-			161
02	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4902	2	4	9	N	4			165
03	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5153	2	10	9	N	9			174
*04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-	2	5	172
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123														
11	4590 X	2921	-0-	-1669	-0-	480	1	2441	2	N	-0-			11
12	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	496	1	5184	2	N	-0-			11
01	4743 X	4468	-0-	-275	-0-	496	1	3972	2	N	-0-			11
02	4118 X	3950	-0-	-168	-0-	464	1	3486	2	N	-0-			11
03	5580 X	3966	-0-	-1614	-0-	496	1	3470	2	N	-0-			11
04	5400 X	2793	-0-	-2607	-0-	480	1	2312	2	N	1	1	8	11
						1	9							
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434														
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690														
11	780 X	638	-0-	-142	-0-	628	2	10	9	N	9			139
12	806 X	721	-0-	-85	-0-	678	2	43	9	N	39			178
01	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1082	2	59	9	N	54	177	1	55
02	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1895	2	53	9	N	48			103
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1219	2	23	9	N	21			124
*04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1705	2	53	9	N	48			172
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009														
11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-			-0-
01	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
03	1984 X	1851	-0-	-133	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
*04	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444														
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			129
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			129
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			129
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1			130
03	1922 N	676	-0-	-1246	-0-	676	2			N	-0-			130
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			130

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-
01	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			N	-0-
02	1276 N	536	-0-	-740	-0-	536	2			N	-0-
03	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			N	-0-
*04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430											
11	6600 X	6306	-0-	-294	-0-	480	1	5813	2	N	77
						13	9				
12	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	496	1	7062	2	N	90
						14	9				
01	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	496	1	7543	2	N	105
						17	9				
02	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	464	1	7019	2	N	120
						17	9				
03	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	496	1	7480	2	N	133
						14	9				
*04	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	480	1	7373	2	N	143
						15	9				
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634											
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	461	1	1699	2	N	62
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	476	1	413	2	N	62
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	476	1	1703	2	N	164
						112	9				
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	445	1	1542	2	N	230
						73	9				
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	476	1	482	2	N	230
04	2160 N	1769	-0-	-391	-0-	461	1	1244	2	N	288
						64	9				
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605											
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	45
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19											
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735											
11	3180 X	2773	-0-	-407	-0-	2693	2	80	9	N	153
12	3255 X	3059	-0-	-196	-0-	2981	2	78	9	N	60
01	3255 X	2975	-0-	-280	-0-	2895	2	80	9	N	133
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2813	2	79	9	N	205
03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3067	2	80	9	N	107
04	2970 X	2296	-0-	-674	-0-	2239	2	57	9	N	159

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645												
11	3480 X	3277	-0-	-203	-0-	3135	2	142	9	N	129	107
12	3596 X	3494	-0-	-102	-0-	3351	2	143	9	N	130	75
01	3596 X	3384	-0-	-212	-0-	3227	2	157	9	N	143	218
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3741	2	212	9	N	193	230
03	3503 X	2771	-0-	-732	-0-	2674	2	97	9	N	88	138
04	3390 X	2590	-0-	-800	-0-	2489	2	101	9	N	92	70
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900												
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1788	2	75	9	N	68	212
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1595	2	64	9	N	58	87
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1459	2	62	9	N	56	143
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1274	2	52	9	N	47	190
03	1271 N	563	-0-	-708	-0-	550	2	13	9	N	12	202
04	1230 N	596	-0-	-634	-0-	571	2	25	9	N	23	225
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013												
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-	137
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	137
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	137
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-	137
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	137
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	137
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990												
11	1890 N	1728	-0-	-162	-0-	1671	2	57	9	N	52	121
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1685	2	35	9	N	32	153
01	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	1670	2	55	9	N	50	13
02	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	1482	2	33	9	N	30	43
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1723	2	52	9	N	47	90
04	1680 N	1656	-0-	-24	-0-	1597	2	59	9	N	54	136
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845												
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-	-0-
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-	-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-	-0-
02	1305 N	1200	-0-	-105	-0-	1200	2			N	-0-	-0-
03	1705 N	1222	-0-	-483	-0-	1222	2			N	-0-	-0-
*04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	690	1	101	2	N	-0-	63	1	1
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	713	1	27	2	N	-0-	63		
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	713	1	48	9	N	44	107		
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	667	1	40	9	N	36	143		
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	713	1	235	2	N	32	175		
						35	9							
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	690	1	62	9	N	56	125	104	1 2 5
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221														
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-		
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-		
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-	-0-		
02	58 N	23	-0-	-35	-0-	23	2			N	-0-	-0-		
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-	-0-		
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-	-0-		
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882														
11	3000 N	3137	-0-	137	137	3124	2	13	9	N	12	216		
12	741 N	604	-0-	-137	-0-	603	2	1	9	N	1	217		
01	2635 X	1472	-0-	-1163	-0-	1469	2	3	9	N	3	220		
02	2465 X	1512	-0-	-953	-0-	1511	2	1	9	N	1	219	2	5
03	2635 X	257	-0-	-2378	-0-	255	2	2	9	N	2	221		
04	2550 X	134	-0-	-2416	-0-	134	2			N	-0-	221		
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800														
11	1710 X	8	-0-	-1702	-0-	8	2			N	-0-	82		
12	1054 X	17	-0-	-1037	-0-	17	2			N	-0-	81	1	5
01	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-	81		
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4315	2	1	9	N	1	82		
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	N	1	83		
04	1710 N	1694	-0-	-16	-0-	1694	2			N	-0-	83		
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320														
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-	151		
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	N	2	153		
01	1705 N	1326	-0-	-379	-0-	1323	2	3	9	N	3	156		
02	1595 N	1185	-0-	-410	-0-	1183	2	2	9	N	2	158		
03	1395 N	1176	-0-	-219	-0-	1173	2	3	9	N	3	161		
*04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	N	5	166		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1150	2	31	9	N	28	156	1	51
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1174	2	32	9	N	29			80
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1243	2	39	9	N	35			115
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1021	2	32	9	N	29			144
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1244	2	34	9	N	31			175
*04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1146	2	39	9	N	35	165	1	45
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920														
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	480	1	2378	2	N	-0-			-0-
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	496	1	3073	2	N	-0-			-0-
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	496	1	2531	2	N	-0-			-0-
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	464	1	1779	2	N	-0-			-0-
03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	496	1	4504	2	N	-0-			-0-
04	3450 X	2333	-0-	-1117	-0-	480	1	1853	2	N	-0-			-0-
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140														
11	4770 X	3865	-0-	-905	-0-	480	1	3385	2	N	-0-			-0-
12	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	496	1	3730	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	2431	-0-	-2405	-0-	496	1	1935	2	N	-0-			-0-
02	4524 X	2419	-0-	-2105	-0-	464	1	1955	2	N	-0-			-0-
03	4464 X	3927	-0-	-537	-0-	496	1	3431	2	N	-0-			-0-
*04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	480	1	3809	2	N	-0-			-0-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702														
11	750 N	710	-0-	-40	-0-	691	2	19	9	N	17	157	1	42
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1072	2	30	9	N	27			69
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1386	2	28	9	N	25			94
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1068	2	34	9	N	31			125
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1442	2	28	9	N	25			150
04	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1266	2	30	9	N	27			177
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578														
11	3000 N	26971	-0-	23971	25030	26959	2	12	9	N	11			89
12	3100 N	51105	-0-	48005	73035	51099	2	6	9	N	5			94
01	103767 X	30732	-0-	-73035	-0-	30707	2	25	9	N	23			117
02	18439 X	18439	-0-	-0-	-0-	18403	2	36	9	N	33			150
03	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	14688	2	40	9	N	36			186
*04	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	11026	2	32	9	N	29	153	1	57
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908														
11	4320 X	3722	-0-	-598	-0-	3722	2			N	-0-			-0-
12	4216 X	3991	-0-	-225	-0-	3991	2			N	-0-			-0-
01	4216 X	3719	-0-	-497	-0-	3719	2			N	-0-			-0-
02	3828 X	3481	-0-	-347	-0-	3481	2			N	-0-			-0-
03	3999 X	3785	-0-	-214	-0-	3785	2			N	-0-			-0-
04	3870 X	3559	-0-	-311	-0-	3559	2			N	-0-			-0-
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625														
11	330 N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
04	600 N	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450												
M	ALLOW 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
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-	-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-	-0-
01	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-	-0-
02	1102 N	1091	-0-	-11	-0-	1091	2			N	-0-	-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	-0-
04	1110 N	885	-0-	-225	-0-	885	2			N	-0-	-0-
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200												
11	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	540	1	5863	2	N	-0-	-0-
12	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	540	1	5978	2	N	-0-	-0-
01	6479 X	5860	-0-	-619	-0-	504	1	5356	2	N	-0-	-0-
02	6264 X	4885	-0-	-1379	-0-	378	1	4507	2	N	-0-	-0-
03	6603 X	4906	-0-	-1697	-0-	326	1	4580	2	N	-0-	-0-
04	6390 X	3137	-0-	-3253	-0-	446	1	2691	2	N	-0-	-0-
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935												
11	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2402	2	41	9	N	37	90
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1	91
01	1922 N	632	-0-	-1290	-0-	629	2	3	9	N	3	94
02	1798 N	306	-0-	-1492	-0-	304	2	2	9	N	2	96
03	992 N	702	-0-	-290	-0-	700	2	2	9	N	2	98
04	600 N	316	-0-	-284	-0-	265	2	51	9	N	46	144
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500												
11	810 N	548	-0-	-262	-0-	548	2			N	-0-	-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	-0-
01	775 N	665	-0-	-110	-0-	665	2			N	-0-	-0-
02	754 N	752	-0-	-2	-0-	752	2			N	-0-	-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-	-0-
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-	-0-
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505												
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1	131
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	131
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1	132
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2	134
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	2	1	9	N	1	135
*04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-	135
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390												
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	8
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	8
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	8
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	8
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-	8
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-	8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	1139	-0-	-0-	-301	-0-	1063	2	76	9	N	69	191	1			150
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2	78	9	N	71					221
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2	84	9	N	76	160	1			137
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2	77	9	N	70					207
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2	87	9	N	79					286
04	1290 N	943	-0-	-0-	-347	-0-	888	2	55	9	N	50	187	1		2 8	147
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988																	
11	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	2847	2	N	-0-					93
12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	3727	2	N	-0-					93
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	3366	2	N	-0-	3	5			90
02	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	-0-	667	1	3041	2	N	13					103
							14	9									
03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	3286	2	N	250	193	1			160
							275	9									
*04	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	2595	2	N	200	329	1			31
							220	9									
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790																	
11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
*04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719																	
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					201
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2	21	9	N	19	181	1			39
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2	9	9	N	8					47
02	696 N	670	-0-	-0-	-26	-0-	661	2	9	9	N	8					55
03	775 N	706	-0-	-0-	-69	-0-	699	2	7	9	N	6					61
04	720 N	682	-0-	-0-	-38	-0-	678	2	4	9	N	4					65
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					95
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					95
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					95
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670																	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924														
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	BALANCE
11	3630 X	3057 -0-	-573	-0-	330 1	2380 2	N	315	366 1					155
12	3751 X	3230 -0-	-521	-0-	347 9	2596 2	N	266	175 1					246
01	3751 X	2907 -0-	-844	-0-	341 1	2314 2	N	229	353 1					122
02	3509 X	2685 -0-	-824	-0-	293 9	2155 2	N	192	165 1					149
03	3751 X	3076 -0-	-675	-0-	341 1	2531 2	N	185	162 1					172
*04	3278 X	3278 -0-	-0-	-0-	204 9	2700 2	N	225	169 1	8 8				220
					330 1									
					248 9									
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113														
11	2460 N	2451 -0-	-9	-0-	2408 2	43 9	N	39						193
12	2341 N	2341 -0-	-0-	-0-	2301 2	40 9	N	36	158 1					71
01	2480 N	1895 -0-	-585	-0-	1853 2	42 9	N	38						109
02	2378 N	1879 -0-	-499	-0-	1849 2	30 9	N	27						136
03	2356 N	1709 -0-	-647	-0-	1670 2	39 9	N	35						171
*04	2806 N	2806 -0-	-0-	-0-	2748 2	58 9	N	53	3 8					221
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590														
11	1710 N	1558 -0-	-152	-0-	1524 2	34 9	N	31						191
12	1615 N	1615 -0-	-0-	-0-	1584 2	31 9	N	28	169 1					50
01	1736 N	1645 -0-	-91	-0-	1612 2	33 9	N	30						80
02	1653 N	1455 -0-	-198	-0-	1422 2	33 9	N	30						110
03	1633 N	1633 -0-	-0-	-0-	1605 2	28 9	N	25						135
*04	1741 N	1741 -0-	-0-	-0-	1710 2	31 9	N	28						163
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742														
11	1710 N	656 -0-	-1054	-0-	480 1	176 2	N	-0-						91
12	1087 N	1087 -0-	-0-	-0-	496 1	591 2	N	-0-						91
01	1054 N	516 -0-	-538	-0-	496 1	20 2	N	-0-	1 5					90
02	1015 N	574 -0-	-441	-0-	464 1	110 2	N	-0-						90
03	1085 N	692 -0-	-393	-0-	496 1	196 2	N	-0-						90
*04	895 N	895 -0-	-0-	-0-	480 1	415 2	N	-0-						90
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870														
11	420 N	396 -0-	-24	-0-	396 2		N	-0-						-0-
12	198 N	198 -0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-						-0-
01	186 N	39 -0-	-147	-0-	39 2		N	-0-						-0-
02	174 N	7 -0-	-167	-0-	7 2		N	-0-						-0-
03	186 N	-0-	-186	-0-			N	-0-						-0-
*04	1005 N	1005 -0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-						-0-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729														
11	2730 X	1360 -0-	-1370	-0-	1360 2		N	-0-						144
12	2821 X	1638 -0-	-1183	-0-	1638 2		N	-0-						142
01	2619 X	2619 -0-	-0-	-0-	2611 2	8 9	N	7	2 5	149 6				-0-
02	2094 X	2094 -0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-						-0-
03	2052 X	2052 -0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-						-0-
04	2520 X	2007 -0-	-513	-0-	2007 2		N	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	390 N	145	-0-	-245	-0-	145	5			N	-0-				38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	3	5		35
02	145 N	72	-0-	-73	-0-	72	5			N	-0-				35
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	5	1	9	N	1				36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	99	1	3 5	39
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909															
11	3750 X	3218	-0-	-532	-0-	3195	2	23	9	N	21				158
12	3875 X	2228	-0-	-1647	-0-	2213	2	15	9	N	14				172
01	5518 X	2613	-0-	-2905	-0-	2601	2	12	9	N	11				183
02	5162 X	3042	-0-	-2120	-0-	3021	2	21	9	N	19				202
03	4123 X	3329	-0-	-794	-0-	3314	2	15	9	N	14				216
*04	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3252	2	11	9	N	10	1	8		225
PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10352 PERF.12408 - 16120															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051															
11	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	480	1	6748	2	N	-0-				-0-
12	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	496	1	7041	2	N	-0-				-0-
01	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	496	1	6914	2	N	-0-				-0-
02	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	464	1	10631	2	N	-0-				-0-
03	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	496	1	10442	2	N	-0-				-0-
*04	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	480	1	9862	2	N	-0-				-0-
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400															
11	1740 N	1557	-0-	-183	-0-	1557	2			N	-0-				-0-
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-				-0-
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-				-0-
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-				-0-
03	1705 N	1584	-0-	-121	-0-	1584	2			N	-0-				-0-
04	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-				-0-
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402															
11	960 N	922	-0-	-38	-0-	880	2	42	9	N	38				107
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	941	2	41	9	N	37				144
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1104	2	42	9	N	38				182
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1092	2	42	9	N	38	161	1		59
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1096	2	40	9	N	36				95
*04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1146	2	44	9	N	40	8	8		127
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	576	2	19	9	Y	17		108
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-	1 5	107
01	806 N	368	-0-	-438	-0-	368	2			Y	-0-	1 5	106
02	783 N	491	-0-	-292	-0-	491	2			Y	-0-		106
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-		106
*04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-	106 1	-0-
CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196													
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	N	10		185
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1824	2	51	9	N	46	171 1	60
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1780	2	44	9	N	40		100
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1562	2	33	9	N	30		130
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1617	2	40	9	N	36		166
*04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1568	2	41	9	N	37	8 8	195
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035													
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-		127
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-		127
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-		127
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-		127
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-		127
*04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-		127
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719													
11	4230 X	2387	-0-	-1843	-0-	330	1	1879	2	N	162	196 1	252
						178	9						
12	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	341	1	5575	2	N	426	374 1	304
						469	9						
01	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	341	1	5694	2	N	717	737 1	284
						789	9						
02	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	319	1	3828	2	N	427	527 1	184
						470	9						
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	341	1	4404	2	N	398	359 1	223
						438	9						
*04	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	330	1	4084	2	N	338	357 1	204
						372	9						
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252													
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1334	2	67	9	N	61	170 1	139
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1413	2	53	9	N	48		187
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1425	2	63	9	N	57	176 1	68
02	1363 N	1361	-0-	-2	-0-	1309	2	52	9	N	47		115
03	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1377	2	65	9	N	59		174
04	1440 N	1353	-0-	-87	-0-	1296	2	57	9	N	52		226

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
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
11	980 X	980	-0-	-0-	-0-	952	2	28	9	N	25			131
12	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1225	2	10	9	N	9			140
01	3007 X	1216	-0-	-1791	-0-	1197	2	19	9	N	17			157
02	2813 X	764	-0-	-2049	-0-	687	2	77	9	N	70	185	1	42
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	N	1			43
*04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	N	8			51

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
*04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			-0-

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000														
11	3150 X	2123	-0-	-1027	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
12	3255 X	3206	-0-	-49	-0-	3206	2			N	-0-			-0-
01	3255 X	2088	-0-	-1167	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
02	2900 X	1584	-0-	-1316	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
03	3193 X	2374	-0-	-819	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
*04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892														
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	883	2	47	9	N	43			253
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	786	2	41	9	N	37			290
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	760	2	39	9	N	35	188	1	137
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	721	2	43	9	N	39			176
03	837 N	644	-0-	-193	-0-	607	2	37	9	N	34			210
04	780 N	469	-0-	-311	-0-	441	2	28	9	N	25	1	8	234

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2	N	-0-			90
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	2	5	88
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	N	7			95
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	458	2	N	8			103
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	501	2	N	10			113
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	520	2	N	8			121
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376												
11	1320 N	1229	-0-	-91	-0-	1181	2	N	44			163
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	39			202
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	40			242
02	1218 N	1201	-0-	-17	-0-	1160	2	N	37			279
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	34	181	1	132
04	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1257	2	N	34			166
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591												
11	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	1068	2	N	19			93
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	971	2	N	18			111
01	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	1001	2	N	19			130
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	24			154
03	992 N	624	-0-	-368	-0-	620	2	N	4			158
04	990 N	574	-0-	-416	-0-	574	2	N	-0-			158
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377												
11	3000 X	2672	-0-	-328	-0-	2479	2	N	175			348
12	3100 X	2800	-0-	-300	-0-	2560	2	N	218	191	1	375
01	2883 X	2640	-0-	-243	-0-	2462	2	N	162	379	1	158
02	2668 X	2531	-0-	-137	-0-	2414	2	N	106			264
03	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	152	180	1	236
*04	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	131	189	1	178
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193												
11	7500 X	6567	-0-	-933	-0-	6567	2	N	-0-			-0-
12	7409 X	7087	-0-	-322	-0-	7087	2	N	-0-			-0-
01	7750 X	7015	-0-	-735	-0-	7015	2	N	-0-			-0-
02	7250 X	7003	-0-	-247	-0-	7003	2	N	-0-			-0-
03	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2	N	-0-			-0-
04	6870 X	6491	-0-	-379	-0-	6491	2	N	-0-			-0-
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734												
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			20
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-			20
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710												
11	2340 X	1833	-0-	-507	-0-	92	1	N	-0-			-0-
12	2418 X	31	-0-	-2387	-0-	23	1	N	-0-			-0-
01	3131 X	2807	-0-	-324	-0-	713	1	N	-0-			-0-
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	621	1	N	-0-			-0-
03	1922 X	667	-0-	-1255	-0-	667	1	N	-0-			-0-
*04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	644	1	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350 X	572	-0-	-778	-0-	572	2			N	-0-			-0-
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
01	1395 X	400	-0-	-995	-0-	400	2			N	-0-			-0-
02	580 N	327	-0-	-253	-0-	327	2			N	-0-			-0-
03	651 N	111	-0-	-540	-0-	111	2			N	-0-			-0-
04	390 N	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-			-0-

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026														
11	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10229	2	470	9	N	427	380	1	281
12	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9412	2	416	9	N	378	357	1	302
01	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	10653	2	458	9	N	416	563	1	155
02	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	9867	2	424	9	N	385	362	1	178
03	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	10980	2	471	9	N	428	359	1	247
*04	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	16270	2	1258	9	N	1144	1073	1	318

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TONTU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
11	4260 X	4008	-0-	-252	-0-	450	1	3423	2	N	123			239
						135	9							
12	4371 X	3832	-0-	-539	-0-	465	1	3255	2	N	102	190	1	151
						112	9							
01	4123 X	3350	-0-	-773	-0-	465	1	2774	2	N	101	176	1	76
						111	9							
02	3857 X	3547	-0-	-310	-0-	435	1	2978	2	N	122			198
						134	9							
03	4154 X	3696	-0-	-458	-0-	465	1	3087	2	N	131	176	1	153
						144	9							
04	4020 X	3464	-0-	-556	-0-	450	1	2885	2	N	117	180	1	88
						129	9					2	8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-			-0-
12	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-			-0-
01	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-			-0-
02	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-			-0-
03	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-			-0-
*04	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-			-0-
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
11	1170 X	650	-0-	-520	-0-	628	2	22	9	N	20			128
12	1209 X	502	-0-	-707	-0-	472	2	30	9	N	27			155
01	1209 X	657	-0-	-552	-0-	639	2	18	9	N	16			171
02	841 X	527	-0-	-314	-0-	518	2	9	9	N	8			179
03	834 X	834	-0-	-0-	-0-	801	2	33	9	N	30			209
*04	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1523	2	35	9	N	32	171	1	70
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			5
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	N	1	3	5	3
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-	3	5	-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	1297	-0-	-203	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8	-0-
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
11	16290 X	9212	-0-	-7078	-0-	9212	2			N	-0-			-0-
12	16833 X	8753	-0-	-8080	-0-	8753	2			N	-0-			-0-
01	16833 X	5667	-0-	-11166	-0-	5667	2			N	-0-			-0-
02	15689 X	9916	-0-	-5773	-0-	9916	2			N	-0-			-0-
03	15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	15416	2			N	-0-			-0-
*04	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-			-0-
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503														
11	2040 N	2023	-0-	-17	-0-	1990	2	33	9	N	30			178
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2133	2	24	9	N	22			200
01	2325 N	2178	-0-	-147	-0-	2158	2	20	9	N	18	180	1	38
02	2233 N	1827	-0-	-406	-0-	1796	2	31	9	N	28			66
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2311	2	36	9	N	33			99
*04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2105	2	28	9	N	25			124
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777														
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-			-0-
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
01	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
02	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
04	2790 N	2662	-0-	-128	-0-	2662	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638									
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111									
11	14370 X	7383	-0-	-6987	-0-	7383	2	N	-0-
12	15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	15688	2	N	-0-
01	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2	N	-0-
02	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2	N	-0-
03	14849 X	13399	-0-	-1450	-0-	13399	2	N	-0-
04	14370 X	9860	-0-	-4510	-0-	9860	2	N	-0-
BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941									
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	461	1	2054 2	N
12	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	476	1	1849 2	N
01	3410 X	2378	-0-	-1032	-0-	476	1	1902 2	N
02	3190 X	2218	-0-	-972	-0-	445	1	1773 2	N
03	3410 X	939	-0-	-2471	-0-	476	1	463 2	N
04	2520 X	1266	-0-	-1254	-0-	461	1	681 2	N
						124	9		
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320									
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1 9	N
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	348	2	10 9	N
02	319 N	135	-0-	-184	-0-	135	2		N
03	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	2		N
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JEB	WELL #:	1H	RRCID ->	160133	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL	DEPTH	16320	PERF.	11795 -	16320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-	
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-	
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-	
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650												
11	14190 X	12640	-0-	-1550	-0-	480	1	12160 2 N	-0-			15
12	14663 X	12872	-0-	-1791	-0-	496	1	12376 2 N	-0-			15
01	14663 X	12903	-0-	-1760	-0-	496	1	12407 2 N	-0-			15
02	12992 X	10703	-0-	-2289	-0-	464	1	10239 2 N	-0-			15
03	13051 X	8827	-0-	-4224	-0-	496	1	8331 2 N	-0-			15
04	12630 X	11466	-0-	-1164	-0-	480	1	10986 2 N	-0-	1 5		14
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699												
11	3030 X	2663	-0-	-367	-0-	2470	2	193 9 N	175	180 1		291
12	2883 X	2675	-0-	-208	-0-	2503	2	172 9 N	156	192 1		255
01	2852 X	2822	-0-	-30	-0-	2653	2	169 9 N	154	175 1		234
02	2668 X	2469	-0-	-199	-0-	2300	2	169 9 N	154	180 1		208
03	2759 X	2607	-0-	-152	-0-	2431	2	176 9 N	160	180 1		188
04	2730 X	2646	-0-	-84	-0-	2489	2	157 9 N	143	180 1		151
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270												
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1115	2	37 9 N	34			145
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1087	2	28 9 N	25			170
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1691	2	26 9 N	24			194
02	783 N	677	-0-	-106	-0-	668	2	9 9 N	8	166 1		36
03	1116 N	824	-0-	-292	-0-	783	2	41 9 N	37			73
04	1560 N	518	-0-	-1042	-0-	495	2	23 9 N	21			94
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508												
11	5430 X	5208	-0-	-222	-0-	5208	2		-0-			-0-
12	5611 X	1941	-0-	-3670	-0-	1941	2		-0-			-0-
01	3534 X	1382	-0-	-2152	-0-	1382	2		-0-			-0-
02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		-0-			-0-
03	5394 X	2515	-0-	-2879	-0-	2515	2		-0-			-0-
04	5220 X	2930	-0-	-2290	-0-	2930	2		-0-			-0-
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166												
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4495	2	55 9 N	50			271
12	4495 X	4173	-0-	-322	-0-	4127	2	46 9 N	42	197 1		116
01	4681 X	4157	-0-	-524	-0-	4111	2	46 9 N	42			158
02	4495 X	4210	-0-	-285	-0-	4155	2	55 9 N	50			208
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4705	2	56 9 N	51	190 1		69
04	4560 X	3800	-0-	-760	-0-	3746	2	54 9 N	49	3 8		115
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300												
11	3690 X	3100	-0-	-590	-0-	3100	2		-0-			-0-
12	3813 X	3573	-0-	-240	-0-	3573	2		-0-			-0-
01	3410 X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2		-0-			-0-
02	3190 X	2177	-0-	-1013	-0-	2177	2		-0-			-0-
03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2		-0-			-0-
04	3450 X	2888	-0-	-562	-0-	2888	2		-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	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	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530														
11	1830 N	575	-0-	-1255	-0-	448	1	127 2	N	-0-			-0-	
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	432	1	170 2	N	-0-			-0-	
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	464	1	36 2	N	-0-			-0-	
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	464	1	195 2	N	-0-			-0-	
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	496	1	51 2	N	-0-			-0-	
*04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	336	1	1268 2	N	-0-			-0-	
FOURTICQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363														
11	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	570	1	5298 2	N	200	179 1		150	
						220	9							
12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	589	1	4686 2	N	104	180 1		74	
						114	9							
01	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	589	1	4716 2	N	131			205	
						144	9							
02	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	551	1	4136 2	N	131	185 1		151	
						144	9							
03	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	589	1	4053 2	N	142	170 1		123	
						156	9							
*04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	570	1	3371 2	N	124	170 1	3 8	74	
						136	9							
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925														
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	2		N	-0-			-0-	
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-	
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-	
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-	
03	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2		N	-0-			-0-	
*04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-	
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383														
11	3060 X	1198	-0-	-1862	-0-	1162	2	36 9	N	33			157	
12	3162 X	1242	-0-	-1920	-0-	1206	2	36 9	N	33	95 1		95	
01	3162 X	1287	-0-	-1875	-0-	1262	2	25 9	N	23			118	
02	1073 X	566	-0-	-507	-0-	566	2		N	-0-			118	
03	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1702	2	74 9	N	67			185	
*04	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1785	2	55 9	N	50	118 1		117	
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635														
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-	
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-	
01	651 N	452	-0-	-199	-0-	452	2		N	-0-			-0-	
02	609 N	602	-0-	-7	-0-	602	2		N	-0-			-0-	
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-	
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	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	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
11	1920 X	1721	-0-	-199	-0-	690	1	1031	2	N	-0-	70
12	1984 X	1435	-0-	-549	-0-	713	1	721	2	N	-0-	71
						1	9					
01	2232 N	1574	-0-	-658	-0-	713	1	861	2	N	-0-	68
02	2088 N	1775	-0-	-313	-0-	667	1	1108	2	N	-0-	68
03	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	713	1	677	2	N	-0-	68
04	1530 N	1115	-0-	-415	-0-	690	1	425	2	N	-0-	68
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769												
11	3780 X	3766	-0-	-14	-0-	3766	2			N	-0-	1
12	3906 X	3175	-0-	-731	-0-	3175	2			N	-0-	1
01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-	1
02	3683 X	3574	-0-	-109	-0-	3574	2			N	-0-	1
03	3906 X	3820	-0-	-86	-0-	3819	2	1	9	N	-0-	2
04	4230 X	3676	-0-	-554	-0-	3676	2			N	-0-	2
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015												
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-	-0-
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	-0-
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980												
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-	-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-	-0-
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-	-0-
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-	-0-
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-	-0-
*04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	-0-
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311												
11	6510 X	4959	-0-	-1551	-0-	4959	2			N	-0-	-0-
12	6727 X	4244	-0-	-2483	-0-	4244	2			N	-0-	-0-
01	6727 X	4599	-0-	-2128	-0-	4599	2			N	-0-	-0-
02	6293 X	3795	-0-	-2498	-0-	3795	2			N	-0-	-0-
03	6355 X	4196	-0-	-2159	-0-	4196	2			N	-0-	-0-
04	4950 X	4087	-0-	-863	-0-	4087	2			N	-0-	-0-
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640													
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
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1341 2	17 9	N	15				118
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1311 2	44 9	N	40				158
01	2139 N	1514	-0-	-625	-0-	1475 2	39 9	N	35	183 1			10
02	2001 N	1341	-0-	-660	-0-	1297 2	44 9	N	40				50
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1492 2	36 9	N	33				83
*04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1458 2	43 9	N	39				122
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835													
11	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2		N	-0-				-0-
12	3751 X	3317	-0-	-434	-0-	3317 2		N	-0-				-0-
01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2		N	-0-				-0-
02	3567 X	3066	-0-	-501	-0-	3066 2		N	-0-				-0-
03	4402 X	3890	-0-	-512	-0-	3890 2		N	-0-				-0-
04	4260 X	3053	-0-	-1207	-0-	3053 2		N	-0-				-0-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210													
11	540 N	27	-0-	-513	-0-	27 2		N	-0-				135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5			133
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-	2 5			131
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	269 2	3 9	N	3				134
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	276 2	6 9	N	5				139
04	450 N	288	-0-	-162	-0-	287 2	1 9	N	1				140
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575													
11	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465 2		N	-0-				-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-				-0-
01	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524 2		N	-0-				-0-
02	1595 N	1236	-0-	-359	-0-	1236 2		N	-0-				-0-
03	1736 N	1367	-0-	-369	-0-	1367 2		N	-0-				-0-
04	1470 N	1297	-0-	-173	-0-	1297 2		N	-0-				-0-
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344													
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-				-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-				-0-
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2		N	-0-				-0-
02	696 N	365	-0-	-331	-0-	365 2		N	-0-				-0-
03	775 N	594	-0-	-181	-0-	594 2		N	-0-				-0-
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-				-0-
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283													
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-				-0-
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 2		N	-0-				-0-
01	3875 X	3513	-0-	-362	-0-	3513 2		N	-0-				-0-
02	3625 X	3252	-0-	-373	-0-	3252 2		N	-0-				-0-
03	3875 X	3352	-0-	-523	-0-	3352 2		N	-0-				-0-
04	3690 X	1536	-0-	-2154	-0-	1536 2		N	-0-				-0-
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320													
11	11910 X	7448	-0-	-4462	-0-	7448 2		N	-0-				-0-
12	10664 X	9707	-0-	-957	-0-	9707 2		N	-0-				-0-
01	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	13006 2		N	-0-				-0-
02	10672 X	10322	-0-	-350	-0-	10322 2		N	-0-				-0-
03	11036 X	10694	-0-	-342	-0-	10694 2		N	-0-				-0-
*04	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11938 2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238														
11	300 N	59	-0-	-241	-0-	59	2				N	-0-		-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-		-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2				N	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2				N	-0-		-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2				N	-0-		-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2				N	-0-		-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200														
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2				N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2				N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-		-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-		-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769														
11	990 N	338	-0-	-652	-0-	338	2				N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-		-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2				N	-0-		-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2				N	-0-		-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2				N	-0-		-0-
*04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2				N	-0-		-0-

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
11	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1413	2	35	9	N	32	157	1	49
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1366	2	32	9	N	29			78
01	1488 N	1220	-0-	-268	-0-	1190	2	30	9	N	27			105
02	1421 N	1316	-0-	-105	-0-	1283	2	33	9	N	30			135
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1401	2	31	9	N	28			163
*04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1361	2	24	9	N	22	157	1	28

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2				N	-0-		118
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-		118
01	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	2				N	-0-		118
02	348 N	197	-0-	-151	-0-	197	2				N	-0-		118
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2				N	-0-		118
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8	118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	890	-0-	-130	-0-	843	2	47	9	N	43					103
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1057	2	37	9	N	34					137
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1020	2	40	9	N	36					173
02	899 N	833	-0-	-66	-0-	814	2	19	9	N	17					190
03	1085 N	994	-0-	-91	-0-	960	2	34	9	N	31					221
04	1020 N	766	-0-	-254	-0-	732	2	34	9	N	31	184	1	1	8	67
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A																
11	660 N	394	-0-	-266	-0-	394	2			N	-0-					61
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					61
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-	1	5			60
02	435 N	274	-0-	-161	-0-	274	2			N	-0-					60
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					60
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					60
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A																
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	464 N	456	-0-	-8	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	480 N	329	-0-	-151	-0-	329	2			N	-0-					-0-
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222																
11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
*04	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046																
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2				N	-0-				31
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2				N	-0-				31
01	651 N	269	-0-	-382	-0-	269	2				N	-0-				31
02	638 N	444	-0-	-194	-0-	444	2				N	-0-				31
03	496 N	254	-0-	-242	-0-	254	2				N	-0-				31
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2				N	-0-				31
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430																
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9		N	9				246
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-	2	5		244
01	310 N	117	-0-	-193	-0-	115	2	2	9		N	2				246
02	290 N	110	-0-	-180	-0-	108	2	2	9		N	2				248
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	106	2	6	9		N	5				253
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9		N	4				257
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203																
11	570 N	476	-0-	-94	-0-	476	2				N	-0-				-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2				N	-0-				-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2				N	-0-				-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2				N	-0-				-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2				N	-0-				-0-
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2				N	-0-				-0-
URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994																
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-
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-
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685																
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479																
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2				N	-0-				-0-
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2				N	-0-				-0-
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-						N	-0-				-0-
02	1682 N	1423	-0-	-259	-0-	1423	2				N	-0-				-0-
03	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1662	2				N	-0-				-0-
*04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2				N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
VELMER MAE WELL #: 2										RRCID -> 165321	COMPL. DATE 10/03/1997	TOTAL DEPTH 18133	PERF.12845	- 18060		
M	ALLOW 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	893	-0-	-397	-0-	893	2			N	-0-					-0-
FALKENBERG "A"										WELL #: 3	RRCID -> 165889	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 11708	PERF. 9277	- 11677	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JARMON UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 166230	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 19090	PERF.14807	- 19090	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VICTORY										WELL #: 1	RRCID -> 166267	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 16942	PERF.14431	- 16942	
11	5100 X	4771	-0-	-329	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	4884	-0-	-386	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
01	4960 X	4873	-0-	-87	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	4698 X	2082	-0-	-2616	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	4929 X	22	-0-	-4907	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	9	-0-	-4761	-0-	9	2			N	-0-					-0-
BEAUREGARD										WELL #: 1	RRCID -> 166368	COMPL. DATE 11/30/1997	TOTAL DEPTH 18685	PERF.12998	- 18622	
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					73
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					73
01	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	1301	2	1	9	N	1					74
02	1392 N	1257	-0-	-135	-0-	1255	2	2	9	N	2					76
03	1333 N	702	-0-	-631	-0-	698	2	4	9	N	4					80
04	1260 N	830	-0-	-430	-0-	830	2			N	-0-	72	1			8
PASKET										WELL #: 2H	RRCID -> 166509	COMPL. DATE 09/07/1997	TOTAL DEPTH 15296	PERF.11510	- 15296	
11	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8544	2	62	9	N	56					70
12	8401 X	6443	-0-	-1958	-0-	6399	2	44	9	N	40					110
01	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8688	2	61	9	N	55					165
02	7859 X	7818	-0-	-41	-0-	7753	2	65	9	N	59	181	1			43
03	8401 X	7146	-0-	-1255	-0-	7096	2	50	9	N	45					88
*04	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8172	2	51	9	N	46	55	1	1	8	78
MCGEE OL										WELL #: 2H	RRCID -> 166614	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 15645	PERF.10960	- 15645	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544 SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1161	2	24	9	N	22			137
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1033	2	18	9	N	16			153
01	1271 N	847	-0-	-424	-0-	810	2	37	9	N	34	182	1	5
02	1189 N	539	-0-	-650	-0-	516	2	23	9	N	21			26
03	1054 N	704	-0-	-350	-0-	702	2	2	9	N	2			28
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			28
CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818														
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
01	1953 N	953	-0-	-1000	-0-	953	2			N	-0-			-0-
02	1885 N	685	-0-	-1200	-0-	685	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	118	-0-	-1277	-0-	118	2			N	-0-			-0-
*04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619														
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			245
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			245
01	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-			245
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			245
03	1302 N	547	-0-	-755	-0-	547	2			N	-0-			245
*04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	181	1	64
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154														
11	3270 X	2431	-0-	-839	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
12	3379 X	2251	-0-	-1128	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-			-0-
02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
03	2635 X	1757	-0-	-878	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	938	-0-	-2182	-0-	938	2			N	-0-			-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197														
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
*04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060														
11	3870 X	2943	-0-	-927	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
12	3999 X	266	-0-	-3733	-0-	266	2			N	-0-			-0-
01	3782 X	1582	-0-	-2200	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
02	3654 X	3056	-0-	-598	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
03	3782 X	2483	-0-	-1299	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
04	2940 X	1036	-0-	-1904	-0-	1036	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2		N	-0-				-0-
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-				-0-
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2		N	-0-				-0-
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-				-0-
03	4340 X	4188	-0-	-152	-0-	4188	2		N	-0-				-0-
04	4200 X	3739	-0-	-461	-0-	3739	2		N	-0-				-0-
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811														
11	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	480	1	6315	2	N	457	539	1	100
						503	9							
12	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	496	1	10255	2	N	726	585	1	241
						799	9							
01	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	496	1	10764	2	N	752	918	1	75
						827	9							
02	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	464	1	9345	2	N	645	519	1	201
						710	9							
03	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	496	1	8240	2	N	513	543	1	171
						564	9							
04	8400 X	8354	-0-	-46	-0-	480	1	7378	2	N	451	531	1	88
						496	9					3	8	
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806														
11	1860 N	1525	-0-	-335	-0-	1523	2	2	9	N	2			155
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-	2	5	153
01	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1722	2	1	9	N	1			154
02	1682 N	1628	-0-	-54	-0-	1628	2			N	-0-			154
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	N	1			155
*04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			155
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597														
11	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	414	1	8626	2	N	-0-			-0-
12	8990 X	8627	-0-	-363	-0-	435	1	8192	2	N	-0-			-0-
01	8587 X	8463	-0-	-124	-0-	377	1	8086	2	N	-0-			-0-
02	8294 X	7870	-0-	-424	-0-	379	1	7491	2	N	-0-			-0-
03	9331 X	8267	-0-	-1064	-0-	394	1	7873	2	N	-0-			-0-
04	9030 X	6578	-0-	-2452	-0-	399	1	6178	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690														
11	2940 X	2910	-0-	-30	-0-	2851	2	59	9	N	54			109
12	3038 X	2184	-0-	-854	-0-	2138	2	46	9	N	42			151
01	3038 X	1951	-0-	-1087	-0-	1917	2	34	9	N	31			182
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2831	2	76	9	N	69	179	1	72
03	3007 X	2744	-0-	-263	-0-	2691	2	53	9	N	48			120
04	2910 X	2098	-0-	-812	-0-	2070	2	28	9	N	25			145

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
0									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672									
11	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2		
12	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2		
01	6014 X	5440	-0-	-574	-0-	5440	2		
02	5481 X	5253	-0-	-228	-0-	5253	2		
03	6913 X	5195	-0-	-1718	-0-	5195	2		
*04	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2		
STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370									
11	1950 N	1897	-0-	-53	-0-	1897	2		
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		
01	2015 N	1454	-0-	-561	-0-	1454	2		
02	1943 N	1195	-0-	-748	-0-	1195	2		
03	1829 N	1608	-0-	-221	-0-	1608	2		
*04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939									
11	2610 N	2017	-0-	-593	-0-	2017	2		
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		
01	2015 N	714	-0-	-1301	-0-	714	2		
02	1943 N	446	-0-	-1497	-0-	446	2		
03	2418 N	669	-0-	-1749	-0-	669	2		
04	690 N	200	-0-	-490	-0-	200	2		
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734									
11	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		
12	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		
01	1364 X	943	-0-	-421	-0-	943	2		
02	1276 X	689	-0-	-587	-0-	689	2		
03	1302 X	1030	-0-	-272	-0-	1030	2		
04	1260 X	1181	-0-	-79	-0-	1181	2		
FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034									
11	2490 X	2000	-0-	-490	-0-	1931	2	69 9	N
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2781	2	105 9	N
01	2573 X	2471	-0-	-102	-0-	2397	2	74 9	N
02	2407 X	1466	-0-	-941	-0-	1408	2	58 9	N
03	2573 X	2529	-0-	-44	-0-	2459	2	70 9	N
*04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2905	2	83 9	N

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	ALLOW 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
11	11280 X	10946	-0-	-334	-0-	682	1	10264	2	N	-0-			-0-
12	11656 X	11082	-0-	-574	-0-	702	1	10380	2	N	-0-			-0-
01	11749 X	10447	-0-	-1302	-0-	707	1	9740	2	N	-0-			-0-
02	10991 X	10060	-0-	-931	-0-	667	1	9393	2	N	-0-			-0-
03	11315 X	10689	-0-	-626	-0-	704	1	9985	2	N	-0-			-0-
04	10950 X	7225	-0-	-3725	-0-	665	1	6560	2	N	-0-			-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578														
11	7800 X	6840	-0-	-960	-0-	6840	2			N	-0-			-0-
12	8060 X	7225	-0-	-835	-0-	7225	2			N	-0-			-0-
01	7533 X	7143	-0-	-390	-0-	7143	2			N	-0-			-0-
02	7076 X	7059	-0-	-17	-0-	7059	2			N	-0-			-0-
03	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-			-0-
*04	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-			-0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081														
11	11820 X	10045	-0-	-1775	-0-	10045	2			N	-0-			-0-
12	12214 X	9845	-0-	-2369	-0-	9845	2			N	-0-			-0-
01	11439 X	10941	-0-	-498	-0-	10941	2			N	-0-			-0-
02	11078 X	10880	-0-	-198	-0-	10880	2			N	-0-			-0-
03	11439 X	10929	-0-	-510	-0-	10929	2			N	-0-			-0-
04	10590 X	9233	-0-	-1357	-0-	9233	2			N	-0-			-0-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942														
11	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
02	1073 N	926	-0-	-147	-0-	926	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-			-0-
04	990 N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-			-0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575														
11	5250 X	4726	-0-	-524	-0-	4726	2			N	-0-			-0-
12	5425 X	4207	-0-	-1218	-0-	4207	2			N	-0-			-0-
01	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
02	4727 X	4539	-0-	-188	-0-	4539	2			N	-0-			-0-
03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-			-0-
04	5160 X	4097	-0-	-1063	-0-	4097	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605														
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
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1615	2	70	9	N	64	190	1	116
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1675	2	53	9	N	48			164
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1667	2	51	9	N	46			210
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1404	2	45	9	N	41	184	1	67
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1441	2	30	9	N	27			94
*04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1666	2	40	9	N	36	60	1	69
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324														
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	655	2	19	9	N	17			66
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	725	2	18	9	N	16			82
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	607	2	17	9	N	15			97
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	705	2	20	9	N	18			115
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	768	2	22	9	N	20			135
04	600 N	546	-0-	-54	-0-	532	2	14	9	N	13	1	8	147
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180														
11	2670 X	2271	-0-	-399	-0-	420	1	1851	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	2154	-0-	-605	-0-	434	1	1720	2	N	-0-			-0-
01	2542 X	2290	-0-	-252	-0-	434	1	1856	2	N	-0-			-0-
02	2378 X	2028	-0-	-350	-0-	406	1	1622	2	N	-0-			-0-
03	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	434	1	1702	2	N	-0-			-0-
04	2220 N	2109	-0-	-111	-0-	410	1	1699	2	N	-0-			-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261														
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-			-0-
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-			-0-
01	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-			-0-
*04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688														
11	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
02	1015 N	908	-0-	-107	-0-	908	2			N	-0-			-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	948	-0-	-192	-0-	948	2			N	-0-			-0-
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820														
11	540 N	421	-0-	-119	-0-	421	2			N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
01	496 N	326	-0-	-170	-0-	326	2			N	-0-			-0-
02	464 N	317	-0-	-147	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-			-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085														
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
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229														
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			112
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			112
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			112
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			112
03	155 N	21	-0-	-134	-0-	20	2	1	9	N	1			113
04	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-			113
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365														
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
*04	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801														
11	2400 N	2107	-0-	-293	-0-	1754	2	353	9	N	321	177	1	266
12	3100 N	5342	-0-	-2242	-0-	4879	2	463	9	N	421	537	1	150
01	3100 N	5494	-0-	-2394	-0-	4636	2	449	9	N	408	351	1	207
02	2900 N	4895	-0-	-1995	-0-	4513	2	382	9	N	347	371	1	183
03	12025 X	5394	-0-	-6631	-0-	4969	2	425	9	N	386	366	1	203
*04	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4458	2	388	9	N	353	355	1	201
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402														
11	8520 X	6643	-0-	-1877	-0-	6643	2			N	-0-			-0-
12	7533 X	6724	-0-	-809	-0-	23	1	6701	2	N	-0-			-0-
01	7285 X	6660	-0-	-625	-0-	6660	2			N	-0-			-0-
02	6902 X	6548	-0-	-354	-0-	322	1	6226	2	N	-0-			-0-
03	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	713	1	6669	2	N	-0-			-0-
04	6630 X	5555	-0-	-1075	-0-	5555	2			N	-0-			-0-
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448														
11	2610 X	2306	-0-	-304	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
01	2604 N	2513	-0-	-91	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
02	2523 N	2378	-0-	-145	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
03	2573 N	2312	-0-	-261	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
04	2430 N	2310	-0-	-120	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062														
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	8430 X	8054	-0-	-376	-0-	8054	2	N	-0-			-0-
12	8711 X	7381	-0-	-1330	-0-	7381	2	N	-0-			-0-
01	8711 X	7077	-0-	-1634	-0-	7077	2	N	-0-			-0-
02	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2	N	-0-			-0-
03	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2	N	-0-			-0-
*04	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2	N	-0-			-0-
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070												
11	3000 N	2966	-0-	-34	217	2843	2	123 9	N	112	187 1	191
12	3100 N	2893	-0-	-207	10	2781	2	112 9	N	102	181 1	112
01	2512 X	2502	-0-	-10	-0-	2407	2	95 9	N	86		198
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2385	2	98 9	N	89	182 1	105
03	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2380	2	90 9	N	82		187
*04	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2187	2	81 9	N	74	182 1	79
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695												
11	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5475	2	37 9	N	34		90
12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5160	2	55 9	N	50		140
01	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4734	2	62 9	N	56		196
02	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4583	2	51 9	N	46	174 1	68
03	4030 X	3742	-0-	-288	-0-	3705	2	37 9	N	34		102
04	3900 X	523	-0-	-3377	-0-	498	2	25 9	N	23	94 1 6 8	25
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870												
11	6600 X	5616	-0-	-984	-0-	5616	2		N	-0-		-0-
12	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2		N	-0-		-0-
01	6820 X	3865	-0-	-2955	-0-	3865	2		N	-0-		-0-
02	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2		N	-0-		-0-
03	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2		N	-0-		-0-
*04	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2		N	-0-		-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764												
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-		-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		-0-
01	961 N	748	-0-	-213	-0-	748	2		N	-0-		-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-		-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-		-0-
04	720 N	595	-0-	-125	-0-	595	2		N	-0-		-0-
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775												
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	305	2	7 9	N	6	193 1	55
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1 9	N	1		56
01	372 N	163	-0-	-209	-0-	163	2		N	-0-		56
02	348 N	255	-0-	-93	-0-	255	2		N	-0-	5 5	51
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1 9	N	1		52
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	73	2	1 9	N	1		53
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076												
11	3180 X	1472	-0-	-1708	-0-	1472	2		N	-0-		-0-
12	3286 X	1969	-0-	-1317	-0-	1969	2		N	-0-		-0-
01	2294 X	1814	-0-	-480	-0-	1814	2		N	-0-		-0-
02	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-		-0-
03	1984 X	1319	-0-	-665	-0-	1319	2		N	-0-		-0-
*04	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2910 X	2459	-0-	-451	-0-	2459 2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2606	-0-	-401	-0-	2606 2		N	-0-			-0-
01	3007 X	1657	-0-	-1350	-0-	1657 2		N	-0-			-0-
02	2813 X	1962	-0-	-851	-0-	1962 2		N	-0-			-0-
03	2604 N	1691	-0-	-913	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1284	-0-	-306	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110												
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	786 2	22 9	N	20			158
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	753 2	13 9	N	12			170
01	1240 N	407	-0-	-833	-0-	395 2	12 9	N	11			181
02	1189 N	628	-0-	-561	-0-	617 2	11 9	N	10			191
03	775 N	126	-0-	-649	-0-	119 2	7 9	N	6	163 1		34
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	556 2	17 9	N	15	3 8		46
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000												
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEVIEEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197												
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	969 2	15 9	N	14			90
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	854 2	14 9	N	13			103
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	735 2	11 9	N	10			113
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	684 2	13 9	N	12			125
03	713 N	702	-0-	-11	-0-	690 2	12 9	N	11			136
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	708 2	11 9	N	10			146
HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848												
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
04	570 N	414	-0-	-156	-0-	414	2			N	-0-			-0-
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089														
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	174 N	88	-0-	-86	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695														
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	480	1	3077	2	N	101	179	1	78
						111	9							
12	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	496	1	3704	2	N	130			208
						143	9							
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	496	1	3038	2	N	136	180	1	164
						150	9							
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	464	1	2883	2	N	49	182	1	31
						54	9							
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	496	1	3748	2	N	61			92
						67	9							
*04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	480	1	3215	2	N	184	168	1	108
						202	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1656	2	277	9	N	252	178	1		225
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	1790	2	327	9	N	297	370	1		152
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1706	2	293	9	N	266	358	1		60
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1541	2	268	9	N	244	181	1		123
03	1891 N	1701	-0-	-190	-0-	1441	2	260	9	N	236	180	1		179
04	1830 N	1796	-0-	-34	-0-	1556	2	240	9	N	218	179	1		218
COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293															
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	3	5		237
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1	237	1	1	5
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*02	40 N	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020 - P/A 02/21/20															
BRENNHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650															
11	12210 X	7230	-0-	-4980	-0-	7230	2			N	-0-				-0-
12	12617 X	11398	-0-	-1219	-0-	11398	2			N	-0-				-0-
01	12617 X	11569	-0-	-1048	-0-	11569	2			N	-0-				-0-
02	11426 X	10904	-0-	-522	-0-	10904	2			N	-0-				-0-
03	11408 X	4535	-0-	-6873	-0-	4535	2			N	-0-				-0-
*04	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-				-0-
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640															
11	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5959	2	35	9	N	32				53
12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4512	2	29	9	N	26				79
01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4424	2	28	9	N	25				104
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3952	2	25	9	N	23				127
03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3918	2	22	9	N	20				147
*04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3634	2	23	9	N	21	1	8		167
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400															
11	360 N	29	-0-	-331	-0-	3	2	26	9	N	24				222
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	312	2	157	9	N	143				365
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	770	2	67	9	N	61	178	1		248
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	648	2	56	9	N	51				299
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1200	2	135	9	N	123	178	1		244
*04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1643	2	100	9	N	91	178	1		157
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513															
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3531	2	94	9	N	85				110
12	3193 X	2760	-0-	-433	-0-	2682	2	78	9	N	71				181
01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3402	2	106	9	N	96	179	1		98
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3429	2	110	9	N	100				198
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3927	2	127	9	N	115	191	1		122
*04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3528	2	67	9	N	61				183
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730															
11	3330 X	3326	-0-	-4	-0-	3271	2	55	9	N	50				76
12	3255 X	2732	-0-	-523	-0-	2685	2	47	9	N	43				119
01	3472 X	3287	-0-	-185	-0-	3236	2	51	9	N	46				165
02	3248 X	2997	-0-	-251	-0-	2947	2	50	9	N	45	172	1		38
03	3441 X	925	-0-	-2516	-0-	853	2	72	9	N	65				103
04	3330 X	895	-0-	-2435	-0-	837	2	58	9	N	53				156

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE	BALANCE
11	2970 X	2779	-0-	-191	-0-	2567	2	212	9	N	193	179	1	176
12	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2330	2	211	9	N	192	180	1	188
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2298	2	142	9	N	129	186	1	131
02	2117 N	1472	-0-	-645	-0-	1301	2	171	9	N	155	189	1	97
03	2542 N	733	-0-	-1809	-0-	576	2	157	9	N	143	185	1	55
04	2370 N	1512	-0-	-858	-0-	1293	2	219	9	N	199	179	1	75
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2439	2	25	9	Y	23	95	1	45
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2465	2	25	9	Y	23			68
01	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2587	2	24	9	Y	22			90
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2380	2	19	9	Y	17	87	1	20
03	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2884	2	41	9	Y	37			57
*04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2372	2	25	9	Y	23			80
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
11	1470 N	1018	-0-	-452	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
01	1798 N	766	-0-	-1032	-0-	766	2			N	-0-			-0-
02	1740 N	1154	-0-	-586	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
03	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
04	750 N	317	-0-	-433	-0-	317	2			N	-0-			-0-
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103														
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	862	2	4	9	N	4			219
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	N	1	29	1	191
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	760	2	3	9	N	3			194
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1029	2	21	9	N	19	179	1	34
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1084	2	22	9	N	20			54
*04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1403	2	15	9	N	14			68
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265														
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122														
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	N	5			136
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	498	2	8	9	N	7			143
01	496 N	345	-0-	-151	-0-	343	2	2	9	N	2			145
02	464 N	337	-0-	-127	-0-	336	2	1	9	N	1			146
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	456	2	3	9	N	3			149
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1			150
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	1014	2	94	9	N	85	178	1	128	
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	856	2	118	9	N	107	178	1	57	
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1188	2	99	9	N	90			147	
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1082	2	81	9	N	74	147	1	74	
03	3100 N	3527	-0-	427	427	3451	2	76	9	N	69	129	1	14	
*04	3000 N	3477	-0-	477	904	3386	2	91	9	N	83	79	1	18	
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600															
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-	
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-	
01	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1601	2			N	-0-			-0-	
02	1595 N	1544	-0-	-51	-0-	1544	2			N	-0-			-0-	
03	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-			-0-	
04	1560 N	1546	-0-	-14	-0-	1546	2			N	-0-			-0-	
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122															
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	23	95	1	45	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23			68	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22			90	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	87	1	20	
03	T. A.	55	-0-	55	55	14	2	41	9	Y	37			57	
04	T. A.	37	-0-	37	92	12	2	25	9	Y	23			80	
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641															
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-			65	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	13	2	14	9	N	13			78	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2			80	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			80	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	11	2	11	9	N	10			90	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			90	
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420															
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	449	2	29	9	N	26			226	
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	464	2	35	9	N	32			258	
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	470	2	41	9	N	37	189	1	106	
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	398	2	33	9	N	30			136	
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	464	2	43	9	N	39			175	
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	458	2	40	9	N	36	1	8	210	
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222															
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	120	2	4	9	N	4			108	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	226	2	7	9	N	6			114	
01	248 N	119	-0-	-129	-0-	118	2	1	9	N	1			115	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	238	2	15	9	N	14			129	
03	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-			129	
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			129	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	-0-	222	2	2	9	N	2			37
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			37
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2	12	9	N	11			48
02	319 N	281	-0-	-38	-0-	-0-	260	2	21	9	N	19			67
03	279 N	75	-0-	-204	-0-	-0-	66	2	9	9	N	8			75
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	N	5			80
FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741															
11	2610 N	2248	-0-	-362	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
01	2201 N	1518	-0-	-683	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
02	2117 N	1373	-0-	-744	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
03	2201 N	1847	-0-	-354	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	1226	-0-	-244	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700															
11	1500 X	160	-0-	-1340	-0-	-0-	145	2	15	9	N	14			83
12	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	2	35	9	N	32			115
01	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	3218	2	29	9	N	26			141
02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2	32	9	N	29			170
03	3100 N	3267	-0-	167	-0-	167	3239	2	28	9	N	25			195
*04	5609 X	5442	-0-	-167	-0-	-0-	5368	2	74	9	N	67	173	1 2 8	87
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845															
11	3390 X	3186	-0-	-204	-0-	-0-	3186	2			N	-0-			-0-
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
01	3255 X	3077	-0-	-178	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
02	3161 X	3009	-0-	-152	-0-	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
03	3286 X	2574	-0-	-712	-0-	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
04	3180 X	2441	-0-	-739	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350															
11	16350 X	13887	-0-	-2463	-0-	-0-	13887	2			N	-0-			-0-
12	15866 X	15866	-0-	-0-	-0-	-0-	15866	2			N	-0-			-0-
01	16492 X	15198	-0-	-1294	-0-	-0-	15198	2			N	-0-			-0-
02	15950 X	14857	-0-	-1093	-0-	-0-	14857	2			N	-0-			-0-
03	16492 X	16232	-0-	-260	-0-	-0-	16232	2			N	-0-			-0-
04	15360 X	12921	-0-	-2439	-0-	-0-	12921	2			N	-0-			-0-
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971															
11	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	-0-	3530	2	221	9	N	201	174	1	189
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	-0-	3884	2	175	9	N	159	180	1	168
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	-0-	3802	2	176	9	N	160	179	1	149
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	-0-	3575	2	176	9	N	160	177	1	132
03	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	-0-	3763	2	232	9	N	211	178	1	165
*04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	-0-	3814	2	167	9	N	152	176	1	141
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860															
11	5310 X	5044	-0-	-266	-0-	-0-	5044	2			N	-0-			-0-
12	5487 X	4787	-0-	-700	-0-	-0-	4787	2			N	-0-			-0-
01	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-			-0-
02	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	-0-	15068	2			N	-0-			-0-
03	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-			-0-
*04	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247														
M	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
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			100
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			100
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			100
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			100
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	-1			101
*04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			101
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419														
11	19530 X	18411	-0-	-1119	-0-	18411	2			N	-0-			-0-
12	20026 X	16656	-0-	-3370	-0-	16656	2			N	-0-			-0-
01	19685 X	18925	-0-	-760	-0-	18925	2			N	-0-			-0-
02	18212 X	17118	-0-	-1094	-0-	17118	2			N	-0-			-0-
03	19034 X	18322	-0-	-712	-0-	18322	2			N	-0-			-0-
04	18420 X	17393	-0-	-1027	-0-	17393	2			N	-0-			-0-
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547														
11	12840 X	9865	-0-	-2975	-0-	9865	2			N	-0-			18
12	13268 X	10263	-0-	-3005	-0-	10263	2			N	-0-			18
01	13268 X	11098	-0-	-2170	-0-	11098	2			N	-0-			18
02	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-			18
03	10261 X	8450	-0-	-1811	-0-	8450	2			N	-0-			18
04	10740 X	10117	-0-	-623	-0-	10117	2			N	-0-			18
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898														
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
12	2635 X	1407	-0-	-1228	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
01	3875 X	1602	-0-	-2273	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
02	3625 X	853	-0-	-2772	-0-	853	2			N	-0-			-0-
03	3038 X	956	-0-	-2082	-0-	956	2			N	-0-			-0-
04	2940 X	1071	-0-	-1869	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720														
11	2850 X	2810	-0-	-40	-0-	2792	2	18	9	N	16			161
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3154	2	19	9	N	17			178
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3403	2	20	9	N	18	166	1	30
02	2871 X	2816	-0-	-55	-0-	2801	2	15	9	N	14			44
03	3162 X	2949	-0-	-213	-0-	2935	2	14	9	N	13			57
04	3090 X	2501	-0-	-589	-0-	2490	2	11	9	N	10			67
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444														
11	1590 X	1173	-0-	-417	-0-	1094	2	79	9	N	72			137
12	1643 X	1138	-0-	-505	-0-	1064	2	74	9	N	67	162	1	42
01	1643 X	1063	-0-	-580	-0-	986	2	77	9	N	70			112
02	1189 N	897	-0-	-292	-0-	828	2	69	9	N	63			175
03	1147 N	843	-0-	-304	-0-	784	2	59	9	N	54	165	1	64
*04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	894	2	153	9	N	139	88	8	115
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506														
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-			-0-
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-			-0-
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-			-0-
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-			-0-
03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
*04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234														
M	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
11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-			-0-
12	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-			-0-
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-			-0-
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
*04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221														
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	677	2	39	9	N	35			66
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	696	2	37	9	N	34			100
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	727	2	40	9	N	36			136
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	747	2	37	9	N	34			170
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	806	2	34	9	N	31			201
*04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	776	2	31	9	N	28	183	1	46
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415														
11	1890 X	1365	-0-	-525	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
12	1953 X	1347	-0-	-606	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
02	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
04	1890 N	1352	-0-	-538	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698														
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-
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-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
01	837 N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-			-0-
02	812 N	642	-0-	-170	-0-	642	2			N	-0-			-0-
03	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-			-0-
04	750 N	514	-0-	-236	-0-	514	2			N	-0-			-0-
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			97
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	N	1			98
01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1482	2	46	9	N	42			140
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1545	2	14	9	N	13			153
03	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1133	2	50	9	N	45			198
04	1470 N	493	-0-	-977	-0-	474	2	19	9	N	17	174	1	25
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
11	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-			-0-
12	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-			-0-
01	7626 X	97	-0-	-7529	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-			-0-
03	7626 X	6461	-0-	-1165	-0-	6461	2			N	-0-			-0-
04	6780 X	6163	-0-	-617	-0-	6163	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-				40
12	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-				40
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-				40
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				40
03	2666 N	1194	-0-	-1472	-0-	1194	2			N	-0-				40
04	1620 N	932	-0-	-688	-0-	932	2			N	-0-				40
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150															
11	3990 X	3497	-0-	-493	-0-	3497	2			N	-0-				-0-
12	4123 X	3738	-0-	-385	-0-	3738	2			N	-0-				-0-
01	3875 X	3317	-0-	-558	-0-	3317	2			N	-0-				-0-
02	3596 X	2351	-0-	-1245	-0-	2351	2			N	-0-				-0-
03	3751 X	1590	-0-	-2161	-0-	1590	2			N	-0-				-0-
04	3630 X	2594	-0-	-1036	-0-	2594	2			N	-0-				-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521															
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-				-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491															
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-				-0-
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-				-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-				-0-
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-				-0-
03	1798 N	1415	-0-	-383	-0-	1415	2			N	-0-				-0-
04	1890 N	1697	-0-	-193	-0-	1697	2			N	-0-				-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390															
11	4230 X	3881	-0-	-349	-0-	3881	2			N	-0-				-0-
12	4092 X	3776	-0-	-316	-0-	3776	2			N	-0-				-0-
01	4278 X	3478	-0-	-800	-0-	3478	2			N	-0-				-0-
02	4147 X	3518	-0-	-629	-0-	3518	2			N	-0-				-0-
03	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-				-0-
04	3870 X	3473	-0-	-397	-0-	3473	2			N	-0-				-0-
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395															
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	78	2	19	9	N	17				41
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				41
01	217 N	41	-0-	-176	-0-	37	2	4	9	N	4				45
02	203 N	128	-0-	-75	-0-	119	2	9	9	N	8				53
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-				53
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				53
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030															
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-				27
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-				27
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-				27
02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-				27
03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-				27
*04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-				27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//	521544														
ROTELLO UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL	DEPTH	13373	PERF.12895	-	15488				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	990	N	867	-0-		-123		-0-	9	1	848	2	N	9					75
12	765	N	765	-0-		-0-		-0-	10	9	642	2	N	3					78
01	868	N	792	-0-		-76		-0-	120	1	505	2	N	1					79
02	930	N	930	-0-		-0-		-0-	3	9	657	2	N	5					84
03	944	N	944	-0-		-0-		-0-	1	9	658	2	N	-0-					84
*04	945	N	945	-0-		-0-		-0-	286	1	669	2	N	-0-					84
WEHMEYER UNIT					WELL #:	1H		RRCID -> 205161		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL	DEPTH	13814	PERF.13433	-	19231		
11	2460	N	2245	-0-		-215		-0-	2245	2			N	-0-					28
12	2105	N	2105	-0-		-0-		-0-	2104	2	1	9	N	1					29
01	2294	N	1729	-0-		-565		-0-	1729	2			N	-0-					29
02	2204	N	1164	-0-		-1040		-0-	1164	2			N	-0-					29
03	2108	N	1206	-0-		-902		-0-	1205	2	1	9	N	1					30
04	1680	N	1473	-0-		-207		-0-	1473	2			N	-0-					30
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT					WELL #:	2		RRCID -> 205215		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL	DEPTH	9443	PERF. 9120	-	13800		
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		3	5		72
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		7	1		65
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	8		8	8		65
RAINS TRUST UNIT					WELL #:	2		RRCID -> 206255		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL	DEPTH	15451	PERF.15365	-	18440		
11	4830	X	4617	-0-		-213		-0-	4617	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4031	-0-		-960		-0-	4031	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3538	-0-		-678		-0-	3538	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3903	-0-		-41		-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3597	-0-		-1177		-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2613	-0-		-2007		-0-	2613	2			N	-0-					-0-
PEARLIE MAE UNIT					WELL #:	2		RRCID -> 206259		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL	DEPTH	15763	PERF.15608	-	20548		
11	2670	X	1757	-0-		-913		-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1616	-0-		-1143		-0-	1616	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1883	-0-		-752		-0-	1883	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1699	-0-		-186		-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-		-0-		-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*04	1894	N	1894	-0-		-0-		-0-	1894	2			N	-0-					-0-
STANTON UNIT					WELL #:	2		RRCID -> 206281		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL	DEPTH	13212	PERF.13096	-	16910		
11	8913	X	8913	-0-		-0-		-0-	480	1	8433	2	N	-0-					113
12	8742	X	7657	-0-		-1085		-0-	496	1	7161	2	N	-0-					113
01	9765	X	7181	-0-		-2584		-0-	488	1	6693	2	N	-0-					113
02	9135	X	6336	-0-		-2799		-0-	416	1	5920	2	N	-0-					113
03	9207	X	7252	-0-		-1955		-0-	480	1	6772	2	N	-0-					113
04	8910	X	7135	-0-		-1775		-0-	480	1	6654	2	N	1		1	8		113
										1	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
HURST UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
*04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
-----										-----						
MOSES UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973						
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	713 N	438	-0-	-275	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					-0-
-----										-----						
WARRENTON-ARROW UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----										-----						
COBB UNIT										WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374						
11	5580 X	5059	-0-	-521	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	5355	-0-	-411	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
01	5735 X	4643	-0-	-1092	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	5359	-0-	-66	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	3767	-0-	-1423	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
-----										-----						
MOORE, H. H. UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100						
11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	175	1	4417	2	N	2					93
						2	9									
12	4092 X	2994	-0-	-1098	-0-	41	1	2953	2	N	-0-					93
01	4092 X	3408	-0-	-684	-0-	276	1	3131	2	N	1					94
						1	9									
02	3567 X	3010	-0-	-557	-0-	267	1	2741	2	N	2					96
						2	9									
03	4092 X	3127	-0-	-965	-0-	286	1	2841	2	N	-0-					96
*04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	276	1	3703	2	N	1					97
						1	9									
-----										-----						
RANGER										WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505						
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	2204 N	2161	-0-	-43	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2325 N	2283	-0-	-42	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	2185	-0-	-65	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707														
M	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
11	1110 N	737	-0-	-373	-0-	737	2			N	-0-			-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-
01	899 N	631	-0-	-268	-0-	631	2			N	-0-			-0-
02	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-			-0-
03	961 N	542	-0-	-419	-0-	542	2			N	-0-			-0-
*04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701														
11	4230 X	3748	-0-	-482	-0-	3748	2			N	-0-			-0-
12	4371 X	3746	-0-	-625	-0-	3746	2			N	-0-			-0-
01	4371 X	4030	-0-	-341	-0-	4030	2			N	-0-			-0-
02	3741 X	3572	-0-	-169	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
04	3900 X	3637	-0-	-263	-0-	3637	2			N	-0-			-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350														
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	947	2	43	9	N	39			85
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1095	2	34	9	N	31			116
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	844	2	17	9	N	15			131
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	850	2	37	9	N	34			165
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	N	28			193
*04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1022	2	42	9	N	38	173	1	45

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005														
11	3210 X	3193	-0-	-17	-0-	3193	2			N	-0-			-0-
12	3317 X	3068	-0-	-249	-0-	3068	2			N	-0-			-0-
01	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
02	3016 X	2859	-0-	-157	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
03	3286 X	3198	-0-	-88	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
04	3180 X	3020	-0-	-160	-0-	3020	2			N	-0-			-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235														
11	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-			25
12	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-			25
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			25
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	N	1			26
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-			26
*04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			26

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221														
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
01	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-			-0-
02	580 N	457	-0-	-123	-0-	457	2			N	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378														
11	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6140	2	411	9	N	374	353	1	182
12	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6240	2	303	9	N	275	355	1	102
01	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	5912	2	284	9	N	258	180	1	180
02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5211	2	259	9	N	235	364	1	51
03	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5623	2	264	9	N	240	181	1	110
*04	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6033	2	255	9	N	232	179	1	163

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
UULKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330													
M	0	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
11	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-	-0-
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-	-0-
01	2759	N	2431	-0-	-328	-0-	2431	2			N	-0-	-0-
02	2668	N	2038	-0-	-630	-0-	2038	2			N	-0-	-0-
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-	-0-
*04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-	-0-
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670													
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-	-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-	-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-	-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-	-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-	-0-
*04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-	-0-
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933													
11	6960	X	5767	-0-	-1193	-0-	5767	2			N	-0-	-0-
12	7192	X	5970	-0-	-1222	-0-	5970	2			N	-0-	-0-
01	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-	-0-
02	6351	X	5743	-0-	-608	-0-	5743	2			N	-0-	-0-
03	6572	X	6211	-0-	-361	-0-	6211	2			N	-0-	-0-
*04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-	-0-
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088													
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-	-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-	-0-
01	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2162	2			N	-0-	-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-	-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-	-0-
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-	-0-
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818													
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	640	2	6	9	N	5	186
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	186
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	671	2	2	9	N	2	188
02	667	N	513	-0-	-154	-0-	507	2	6	9	N	5	193
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	N	3	196
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1	20
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501													
11	9330	X	8317	-0-	-1013	-0-	8317	2			N	-0-	-0-
12	9331	X	8757	-0-	-574	-0-	8757	2			N	-0-	-0-
01	9424	X	8854	-0-	-570	-0-	8854	2			N	-0-	-0-
02	8816	X	6412	-0-	-2404	-0-	6412	2			N	-0-	-0-
03	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-	-0-
04	8580	X	8381	-0-	-199	-0-	8381	2			N	-0-	-0-
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696													
11	9630	X	6330	-0-	-3300	-0-	835	1	5495	2	N	-0-	-0-
12	9951	X	6853	-0-	-3098	-0-	975	1	5878	2	N	-0-	-0-
01	7502	X	7365	-0-	-137	-0-	992	1	6373	2	N	-0-	-0-
02	6148	X	3368	-0-	-2780	-0-	428	1	2940	2	N	-0-	-0-
03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	992	1	6300	2	N	-0-	-0-
04	7140	X	6407	-0-	-733	-0-	960	1	5447	2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675									
11	3540 X	2249	-0-	-1291	-0-	2249	2	N	-0-
12	3658 X	2968	-0-	-690	-0-	2968	2	N	-0-
01	3379 X	2509	-0-	-870	-0-	2509	2	N	-0-
02	3161 X	2313	-0-	-848	-0-	2313	2	N	-0-
03	2976 X	1928	-0-	-1048	-0-	1928	2	N	-0-
04	2880 X	2015	-0-	-865	-0-	2015	2	N	-0-
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164									
11	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	960	1	6085 2 N	-0-
12	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	992	1	6093 2 N	-0-
01	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	992	1	6118 2 N	-0-
02	6525 X	6509	-0-	-16	-0-	928	1	5581 2 N	-0-
03	7285 X	7242	-0-	-43	-0-	992	1	6250 2 N	-0-
*04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	960	1	6117 2 N	-0-
LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024									
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-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799									
11	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	1256	2	N	-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-
04	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT./ 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT./ 521544																			
DODIE												WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	480	1	37	9	2298	2	N	34					78	
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	496	1	30	9	2341	2	N	27					105	
01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	496	1	37	9	2152	2	N	34					139	
02	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	464	1	32	9	1651	2	N	29					168	
03	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	496	1	24	9	1443	2	N	22					190	
04	1890 X	1201	-0-	-689	-0-	480	1	11	9	710	2	N	10					200	
KATHY UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868			
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2			1	9	N	1		2	5		95	
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2					N	-0-					95	
01	279 N	181	-0-	-98	-0-	180	2			1	9	N	1					96	
02	261 N	152	-0-	-109	-0-	151	2			1	9	N	1					97	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	2			1	9	N	1					98	
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2					N	-0-					98	
BOSSE, A. B.												WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006				TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081			
11	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2					N	-0-					-0-	
12	5425 X	5417	-0-	-8	-0-	5417	2					N	-0-					-0-	
01	5363 X	5151	-0-	-212	-0-	5151	2					N	-0-					-0-	
02	5191 X	5027	-0-	-164	-0-	5027	2					N	-0-					-0-	
03	5487 X	5277	-0-	-210	-0-	5277	2					N	-0-					-0-	
04	5310 X	5147	-0-	-163	-0-	5147	2					N	-0-					-0-	
INDEPENDENCE												WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006				TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SHORTY												WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614			
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1076	2			48	9	N	44					95	
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1076	2			57	9	N	52					147	
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1270	2			84	9	N	76					223	
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1344	2			83	9	N	75		183	1		115	
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1974	2			89	9	N	81					196	
*04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1119	2			91	9	N	83		177	1	3	8	99
HAYNIE-MOODY												WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007				TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808			
11	8460 X	8119	-0-	-341	-0-	960	1			7159	2	N	-0-					-0-	
12	8742 X	8328	-0-	-414	-0-	992	1			7336	2	N	-0-					-0-	
01	8742 X	8061	-0-	-681	-0-	992	1			7069	2	N	-0-					-0-	
02	8062 X	7712	-0-	-350	-0-	928	1			6784	2	N	-0-					-0-	
03	8401 X	8230	-0-	-171	-0-	992	1			7238	2	N	-0-					-0-	
04	8130 X	7874	-0-	-256	-0-	960	1			6914	2	N	-0-					-0-	

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	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
11	19800 X	16347	-0-	-3453	-0-	16347	2			N	-0-	-0-
12	20460 X	18501	-0-	-1959	-0-	18501	2			N	-0-	-0-
01	22537 X	16637	-0-	-5900	-0-	16637	2			N	-0-	-0-
02	21779 X	12946	-0-	-8833	-0-	12946	2			N	-0-	-0-
03	22537 X	11550	-0-	-10987	-0-	11550	2			N	-0-	-0-
*04	23474 X	23474	-0-	-0-	-0-	23473	2	1	9	N	1	1 8 -0-
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299												
11	8820 X	7343	-0-	-1477	-0-	960	1	6383	2	N	-0-	-0-
12	9114 X	8064	-0-	-1050	-0-	992	1	7072	2	N	-0-	-0-
01	9114 X	8067	-0-	-1047	-0-	992	1	7075	2	N	-0-	-0-
02	7917 X	6926	-0-	-991	-0-	928	1	5998	2	N	-0-	-0-
03	8184 X	7757	-0-	-427	-0-	968	1	6789	2	N	-0-	-0-
04	7800 X	7769	-0-	-31	-0-	960	1	6809	2	N	-0-	-0-
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351												
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	901	2	90	9	N	82	198
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	886	2	99	9	N	90	115
01	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1033	2	116	9	N	105	220
02	1015 N	958	-0-	-57	-0-	875	2	83	9	N	75	119
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	939	2	98	9	N	89	208
04	1110 N	932	-0-	-178	-0-	838	2	94	9	N	85	113
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200												
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-	-0-
12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-	-0-
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-	-0-
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-	-0-
03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-	-0-
04	2670 X	2523	-0-	-147	-0-	2523	2			N	-0-	-0-
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368												
11	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-	-0-
12	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	14182	2			N	-0-	-0-
01	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-	-0-
02	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2			N	-0-	-0-
03	12927 X	12830	-0-	-97	-0-	12830	2			N	-0-	-0-
04	12510 X	12250	-0-	-260	-0-	12250	2			N	-0-	-0-
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883												
11	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	960	1	7441	2	N	-0-	-0-
12	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	992	1	7328	2	N	-0-	-0-
01	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	992	1	7359	2	N	-0-	-0-
02	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	928	1	6896	2	N	-0-	-0-
03	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	984	1	7485	2	N	-0-	-0-
*04	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	960	1	7139	2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753														
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
11	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	960	1	8292	2	N	-0-			-0-
12	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	992	1	8486	2	N	-0-			-0-
01	9300 X	8433	-0-	-867	-0-	8433	2			N	-0-			-0-
02	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	928	1	7882	2	N	-0-			-0-
03	9300 X	9150	-0-	-150	-0-	975	1	8175	2	N	-0-			-0-
*04	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	953	1	8213	2	N	-0-			-0-
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622														
11	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-			-0-
12	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-			-0-
01	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-			-0-
02	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-			-0-
03	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-			-0-
*04	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-			-0-
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090														
11	2190 N	1500	-0-	-690	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
03	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
04	1830 N	1484	-0-	-346	-0-	1483	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511														
11	14250 X	13299	-0-	-951	-0-	960	1	12339	2	N	-0-			-0-
12	14725 X	13662	-0-	-1063	-0-	992	1	12670	2	N	-0-			-0-
01	13919 X	13548	-0-	-371	-0-	992	1	12556	2	N	-0-			-0-
02	13253 X	12601	-0-	-652	-0-	928	1	11673	2	N	-0-			-0-
03	13733 X	13190	-0-	-543	-0-	983	1	12207	2	N	-0-			-0-
04	13290 X	11962	-0-	-1328	-0-	11961	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323														
11	10590 X	10321	-0-	-269	-0-	952	1	9369	2	N	-0-			-0-
12	10943 X	10650	-0-	-293	-0-	956	1	9694	2	N	-0-			-0-
01	10974 X	10716	-0-	-258	-0-	992	1	9724	2	N	-0-			-0-
02	10469 X	9970	-0-	-499	-0-	928	1	9042	2	N	-0-			-0-
03	10819 X	10401	-0-	-418	-0-	975	1	9426	2	N	-0-			-0-
04	10380 X	10348	-0-	-32	-0-	953	1	9395	2	N	-0-			-0-
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354														
11	12210 X	11283	-0-	-927	-0-	960	1	10323	2	N	-0-			-0-
12	12617 X	11630	-0-	-987	-0-	992	1	10638	2	N	-0-			-0-
01	11904 X	11323	-0-	-581	-0-	992	1	10331	2	N	-0-			-0-
02	11310 X	10246	-0-	-1064	-0-	897	1	9349	2	N	-0-			-0-
03	11718 X	11241	-0-	-477	-0-	969	1	10272	2	N	-0-			-0-
04	11280 X	10979	-0-	-301	-0-	953	1	10026	2	N	-0-			-0-
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107														
11	4620 X	4297	-0-	-323	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
12	4774 X	4464	-0-	-310	-0-	4464	2			N	-0-			-0-
01	4774 X	4437	-0-	-337	-0-	4437	2			N	-0-			-0-
02	4321 X	4165	-0-	-156	-0-	4165	2			N	-0-			-0-
03	4464 X	4254	-0-	-210	-0-	4254	2			N	-0-			-0-
04	4320 X	4084	-0-	-236	-0-	4084	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-			-0-
12	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220														
11	4170 X	192	-0-	-3978	-0-	192	2			N	-0-			75
12	4247 X	1	-0-	-4246	-0-	1	2			N	-0-			75
01	4278 X	84	-0-	-4194	-0-	84	2			N	-0-			75
02	4089 X	63	-0-	-4026	-0-	63	2			N	-0-			75
03	4278 X	106	-0-	-4172	-0-	106	2			N	-0-			75
04	180 X	78	-0-	-102	-0-	72	2	6	9	N	5			80
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095														
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	4296	-0-	1196	1196	4296	2			N	-0-			-0-
02	2900 N	2823	-0-	-77	1119	2823	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2298	-0-	-802	317	2298	2			N	-0-			-0-
04	2160 X	1576	-0-	-584	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056														
11	3060 X	2255	-0-	-805	-0-	2255	2			N	-0-			13
12	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	2810	2			N	-0-			13
01	2914 X	2628	-0-	-286	-0-	2628	2			N	-0-			13
02	2697 X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2			N	-0-			13
03	2821 X	2239	-0-	-582	-0-	2239	2			N	-0-			13
04	2730 X	2414	-0-	-316	-0-	2414	2			N	-0-			13
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726														
11	2400 X	1452	-0-	-948	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
12	2356 X	1611	-0-	-745	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
01	2201 X	1500	-0-	-701	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
02	1856 N	1225	-0-	-631	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
*04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485														
11	22230 X	20160	-0-	-2070	-0-	960	1	19200	2	N	-0-			-0-
12	22971 X	19469	-0-	-3502	-0-	19469	2			N	-0-			-0-
01	21049 X	20041	-0-	-1008	-0-	20041	2			N	-0-			-0-
02	20300 X	19733	-0-	-567	-0-	928	1	18805	2	N	-0-			-0-
03	21018 X	19579	-0-	-1439	-0-	19579	2			N	-0-			-0-
*04	20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	960	1	19301	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	-0-	463	2			N	-0-			26
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			26
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	-0-	512	2		3	9	N	3		29
02	580 N	476	-0-	-104	-0-	-0-	473	2		3	9	N	3		32
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2		40	9	N	36		68
04	510 N	454	-0-	-56	-0-	-0-	451	2		3	9	N	3		71
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150															
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2	154	9	N	140	185	1	183
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	107	9	N	97	193	1	87
01	775 N	652	-0-	-123	-0-	-0-	574	2	78	9	N	71			158
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	102	9	N	93	189	1	62
03	899 N	861	-0-	-38	-0-	-0-	766	2	95	9	N	86			148
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2	86	9	N	78	2	8	224
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770															
11	2790 X	2651	-0-	-139	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
12	2883 X	2680	-0-	-203	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
01	2759 X	2708	-0-	-51	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
02	2668 X	2459	-0-	-209	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
03	2666 N	2511	-0-	-155	-0-	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
*04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150															
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	2	147	9	N	134	171	1	210
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2	180	9	N	164	181	1	193
01	1922 N	1477	-0-	-445	-0-	-0-	1309	2	168	9	N	153	178	1	168
02	1682 N	1408	-0-	-274	-0-	-0-	1278	2	130	9	N	118	184	1	102
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2	185	9	N	168	178	1	92
*04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2	195	9	N	177	175	1	94
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075															
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	22	9	N	20			170
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	11	9	N	10			180
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	-0-	53	2	17	9	N	15			195
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	50	9	N	45			240
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	26	9	N	24	183	1	81
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2	25	9	N	23			104
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670															
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228												
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520												
11	3660 X	3076	-0-	-584	-0-	2886	2	190 9	N	173	191 1	231
12	2728 X	97	-0-	-2631	-0-	97	2		N	-0-		231
01	3100 X	1	-0-	-3099	-0-	1	2		N	-0-		231
02	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3574	2	92 9	N	84	184 1	131
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4277	2	306 9	N	278	178 1	231
*04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3337	2	376 9	N	342	6 8	567
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942												
11	10950 X	7471	-0-	-3479	-0-	480	1	6741 2	N	227	194 1	146
						250	9					
12	11160 X	7409	-0-	-3751	-0-	496	1	6672 2	N	219	184 1	181
						241	9					
01	9610 X	8216	-0-	-1394	-0-	496	1	7447 2	N	248	369 1	60
						273	9					
02	8004 X	7132	-0-	-872	-0-	464	1	6430 2	N	216	182 1	94
						238	9					
03	7936 X	7535	-0-	-401	-0-	495	1	6809 2	N	210	178 1	126
						231	9					
04	7950 X	6827	-0-	-1123	-0-	480	1	6141 2	N	187	172 1	136
						206	9				5 8	
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424												
11	4440 X	3661	-0-	-779	-0-	384	1	3211 2	N	60		140
						66	9					
12	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	384	1	4740 2	N	121	180 1	81
						133	9					
01	4588 X	4206	-0-	-382	-0-	464	1	3655 2	N	79		160
						87	9					
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	464	1	2566 2	N	69	183 1	46
						76	9					
03	4588 X	2255	-0-	-2333	-0-	496	1	1718 2	N	37		83
						41	9					
04	4440 X	802	-0-	-3638	-0-	240	1	541 2	N	19		102
						21	9					
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633												
11	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8477	2	64 9	N	58		171
12	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7894	2	67 9	N	61	192 1	40
01	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7032	2	34 9	N	31		71
02	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5311	2	22 9	N	20		91
03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4187	2	4 9	N	4		95
*04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3422	2	1 9	N	1		96

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	16874 X	16874 -0-	-0-	-0-	-0-	450 1	15532 2	N	811	914 1				78
12	17280 X	17280 -0-	-0-	-0-	-0-	892 9								
01	16745 X	16745 -0-	-0-	-0-	-0-	465 1	15950 2	N	786	585 1				279
02	8917 X	8917 -0-	-0-	-0-	-0-	865 9								
03	11706 X	11706 -0-	-0-	-0-	-0-	465 1	15301 2	N	890	909 1				260
*04	11388 X	11388 -0-	-0-	-0-	-0-	979 9								
						435 1	7987 2	N	450	520 1				190
						495 9								
						465 1	10506 2	N	668	728 1				130
						735 9								
						450 1	10154 2	N	713	741 1	6 8			96
						784 9								
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
11	20640 X	18121 -0-	-2519	-0-	-0-	17750 2	371 9	N	337	179 1				231
12	19654 X	18117 -0-	-1537	-0-	-0-	17775 2	342 9	N	311	359 1				183
01	19251 X	18019 -0-	-1232	-0-	-0-	17658 2	361 9	N	328	366 1				145
02	17951 X	16740 -0-	-1211	-0-	-0-	16395 2	345 9	N	314	363 1				96
03	18941 X	17277 -0-	-1664	-0-	-0-	16940 2	337 9	N	306	180 1				222
04	18120 X	16793 -0-	-1327	-0-	-0-	16445 2	348 9	N	316	372 1				166
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
11	6252 X	6252 -0-	-0-	-0-	-0-	5701 2	551 9	N	501	526 1				165
12	6311 X	6311 -0-	-0-	-0-	-0-	5762 2	549 9	N	499	519 1				145
01	6218 X	6218 -0-	-0-	-0-	-0-	5775 2	443 9	N	403	359 1				189
02	5868 X	5868 -0-	-0-	-0-	-0-	5339 2	529 9	N	481	550 1				120
03	5956 X	5956 -0-	-0-	-0-	-0-	5464 2	492 9	N	447	360 1				207
*04	5917 X	5917 -0-	-0-	-0-	-0-	5553 2	364 9	N	331	368 1				170
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473														
11	116400 X	98876 -0-	-17524	-0-	-0-	95965 2	2911 9	N	2646	2975 1				175
12	116064 X	98255 -0-	-17809	-0-	-0-	95321 2	2934 9	N	2667	2644 1				198
01	111011 X	96721 -0-	-14290	-0-	-0-	93813 2	2908 9	N	2644	2654 1				188
02	100949 X	87281 -0-	-13668	-0-	-0-	84656 2	2625 9	N	2386	2117 1				457
03	104966 X	89646 -0-	-15320	-0-	-0-	86843 2	2803 9	N	2548	2878 1				127
04	98880 X	86302 -0-	-12578	-0-	-0-	83605 2	2697 9	N	2452	2320 1				259
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550														
11	3000 N	2899 -0-	-101	-0-	241	2838 2	61 9	N	55					119
12	2138 N	1897 -0-	-241	-0-	-0-	1871 2	26 9	N	24					143
01	885 X	885 -0-	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-					143
02	754 X	633 -0-	-121	-0-	-0-	633 2		N	-0-					143
03	806 X	565 -0-	-241	-0-	-0-	564 2	1 9	N	1					144
04	780 X	400 -0-	-380	-0-	-0-	359 2	41 9	N	37	3 8				178
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444														
11	120 N	82 -0-	-38	-0-	-0-	82 2		N	-0-					-0-
12	65 N	65 -0-	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-					-0-
01	230 N	230 -0-	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-					-0-
02	145 N	12 -0-	-133	-0-	-0-	12 2		N	-0-					-0-
03	236 N	236 -0-	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-210		N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655													
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
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620													
11	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1225	2	43 9	N	39			157
12	604 X	604	-0-	-0-	-0-	587	2	17 9	N	15			172
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	36	2	3 9	N	3			175
02	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1102	2	26 9	N	24			199
03	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1306	2	43 9	N	39	180 1		58
*04	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1313	2	67 9	N	61	13 8		106
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512													
11	81450 X	63922	-0-	-17528	-0-	300	1	58907 2	N	4286	4256 1		198
						4715	9						
12	78461 X	64394	-0-	-14067	-0-	310	1	59342 2	N	4311	4115 1		394
						4742	9						
01	74493 X	62342	-0-	-12151	-0-	310	1	57611 2	N	4019	3861 1		552
						4421	9						
02	66613 X	54336	-0-	-12277	-0-	290	1	49802 2	N	3858	3888 1		522
						4244	9						
03	67642 X	55752	-0-	-11890	-0-	310	1	51321 2	N	3746	4041 1		227
						4121	9						
04	63930 X	52580	-0-	-11350	-0-	300	1	48433 2	N	3497	3633 1	6 8	85
						3847	9						
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838													
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942													
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	126480	X	106797	-0-	-19683	-0-	390 1	98177 2	N	7482	7686 1			112
							8230 9							
12	127720	X	103220	-0-	-24500	-0-	403 1	94845 2	N	7247	6937 1			422
							7972 9							
01	127720	X	97431	-0-	-30289	-0-	403 1	89562 2	N	6787	6637 1			572
							7466 9							
02	113738	X	85088	-0-	-28650	-0-	371 1	78228 2	N	5899	5898 1			573
							6489 9							
03	117707	X	90480	-0-	-27227	-0-	403 1	82976 2	N	6455	6583 1			445
							7101 9							
04	106800	X	83664	-0-	-23136	-0-	390 1	77168 2	N	5551	5466 1	6 8		524
							6106 9							
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203														
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-				-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-				-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17 2	64 9	N	58				58
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-				58
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				58
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12 2		N	-0-				58
LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794														
11	39030	X	29577	-0-	-9453	-0-	840 1	27050 2	N	1534	1497 1			288
							1687 9							
12	37386	X	27570	-0-	-9816	-0-	868 1	25149 2	N	1412	1281 1			419
							1553 9							
01	35557	X	24967	-0-	-10590	-0-	868 1	22636 2	N	1330	1511 1			238
							1463 9							
02	32016	X	20801	-0-	-11215	-0-	812 1	18621 2	N	1244	1293 1			189
							1368 9							
03	32519	X	20935	-0-	-11584	-0-	858 1	18703 2	N	1249	1265 1			173
							1374 9							
04	29580	X	21277	-0-	-8303	-0-	840 1	19172 2	N	1150	1104 1			219
							1265 9							
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338														
11	166950	X	33636	-0-	-133314	-0-	2114 1	29656 2	N	1696	1691 1			268
							1866 9							
12	172515	X	33522	-0-	-138993	-0-	1883 1	29904 2	N	1577	1501 1			344
							1735 9							
01	40672	X	33636	-0-	-7036	-0-	2264 1	29713 2	N	1508	1671 2			181
							1659 9							
02	34626	X	31622	-0-	-3004	-0-	1175 1	28926 2	N	1383	1290 1			274
							1521 9							
03	36766	X	30954	-0-	-5812	-0-	1239 1	28333 2	N	1256	1350 1			180
							1382 9							
04	33630	X	25752	-0-	-7878	-0-	1215 1	23314 2	N	1112	1109 1			183
							1223 9							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	177780 X	61050	-0-	-116730	-0-	203	1	53721	2	N	6478	6526	1	280
12	183706 X	61748	-0-	-121958	-0-	7126	9							
01	74896 X	58602	-0-	-16294	-0-	202	1	54869	2	N	6070	5950	1	400
02	65337 X	53949	-0-	-11388	-0-	6677	9							
03	65751 X	64272	-0-	-1479	-0-	202	1	51843	2	N	5961	5757	1	604
04	61050 X	57954	-0-	-3096	-0-	6557	9							
						190	1	47908	2	N	5319	5508	1	415
						5851	9							
						216	1	57887	2	N	5608	5660	1	363
						6169	9							
						208	1	52821	2	N	4477	4639	1	197
						4925	9						4 8	
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908														
11	194190 X	52616	-0-	-141574	-0-	187	1	47755	2	N	4249	4206	1	247
12	200663 X	48939	-0-	-151724	-0-	4674	9							
01	65751 X	49704	-0-	-16047	-0-	202	1	44341	2	N	3996	4141	1	102
02	57507 X	46517	-0-	-10990	-0-	4396	9							
03	57660 X	46657	-0-	-11003	-0-	202	1	45208	2	N	3904	3898	1	108
04	52620 X	42653	-0-	-9967	-0-	4294	9							
						187	1	42478	2	N	3502	3289	1	321
						3852	9							
						187	1	42830	2	N	3309	3313	1	317
						3640	9							
						182	1	39182	2	N	2990	3141	1	164
						3289	9						2 8	
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543														
11	120690 X	31926	-0-	-88764	-0-	1156	1	29351	2	N	1290	1320	1	190
12	124713 X	31611	-0-	-93102	-0-	1419	9							
01	28899 X	28899	-0-	-0-	-0-	1256	1	28994	2	N	1237	1123	2	304
02	30856 X	24942	-0-	-5914	-0-	1361	9							
03	32984 X	24701	-0-	-8283	-0-	1256	1	26339	2	N	1185	1268	1	221
04	31920 X	22226	-0-	-9694	-0-	1304	9							
						1175	1	22600	2	N	1061	1104	1	178
						1167	9							
						1229	1	22395	2	N	979	920	1	237
						1077	9							
						1216	1	19996	2	N	922	1060	1	99
						1014	9							
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909														
11	118560 X	32111	-0-	-86449	-0-	30589	2	1522	9	N	1384	1489	1	249
12	122512 X	31984	-0-	-90528	-0-	775	1	29688	2	N	1383	1509	2	123
01	122512 X	34459	-0-	-88053	-0-	1521	9							
02	34945 X	29889	-0-	-5056	-0-	1256	1	31732	2	N	1337	1110	1	350
03	37355 X	29517	-0-	-7838	-0-	1471	9							
04	32100 X	26648	-0-	-5452	-0-	1175	1	27419	2	N	1177	1290	1	237
						1295	9							
						1238	1	27021	2	N	1144	1128	1	253
						1258	9							
						1216	1	24259	2	N	1066	1100	1	219
						1173	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	67020 X	24607	-0-	-42413	-0-	22286	2	2321	9	N	2110	2119	1	251
12	69254 X	24883	-0-	-44371	-0-	22666	2	2217	9	N	2015	2001	1	265
01	69254 X	15258	-0-	-53996	-0-	13866	2	1392	9	N	1265	1302	1	228
02	28362 X	16940	-0-	-11422	-0-	15242	2	1698	9	N	1544	1439	1	333
03	26412 X	17778	-0-	-8634	-0-	16020	2	1758	9	N	1598	1628	1	303
04	24600 X	16092	-0-	-8508	-0-	14548	2	1544	9	N	1404	1462	1	245
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974														
11	0 W	5	-0-	5	1540	5	2			N	-0-			118
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1540					N	-0-			118
01	0 W	6	-0-	6	1546	6	2			N	-0-			118
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1546					N	-0-			118
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1546					N	-0-			118
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1546					N	-0-			118
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871														
*05	71665 X	71665	-0-	-0-	-0-	60754	2	10911	9	N	9919	10147	1	188
*06	68550 X	65814	-0-	-2736	-0-	55748	2	10066	9	N	9151	9006	1	333
*07	70835 X	65367	-0-	-5468	-0-	55378	2	9989	9	N	9081	9178	1	236
*08	70835 X	62500	-0-	-8335	-0-	52828	2	9672	9	N	8793	8436	1	593
*09	68550 X	58080	-0-	-10470	-0-	48853	2	9227	9	N	8388	8471	1	510
*10	70835 X	56870	-0-	-13965	-0-	47998	2	8872	9	N	8065	8112	1	463
*11	68550 X	53156	-0-	-15394	-0-	44570	2	8586	9	N	7805	8115	1	153
*12	70835 X	53301	-0-	-17534	-0-	44840	2	8461	9	N	7692	7421	1	424
*01	70835 X	50825	-0-	-20010	-0-	42723	2	8102	9	N	7365	7190	1	599
*02	66265 X	46671	-0-	-19594	-0-	39236	2	7435	9	N	6759	6713	1	645
*03	70835 X	48371	-0-	-22464	-0-	40621	2	7750	9	N	7045	7165	1	525
*04	68550 X	44995	-0-	-23555	-0-	37628	2	7367	9	N	6697	6691	1	531
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691														
11	0	75897	-0-	75897	610127	69443	2	6454	9	N	5867	5718	1	465
12	0	71732	-0-	71732	681859	65844	2	5888	9	N	5353	5542	1	276
01	753186 X	71327	-0-	-681859	-0-	65543	2	5784	9	N	5258	5171	1	363
02	96599 X	62902	-0-	-33697	-0-	57498	2	5404	9	N	4913	4795	1	481
03	103261 X	57595	-0-	-45666	-0-	52643	2	4952	9	N	4502	4679	1	304
04	99930 X	49868	-0-	-50062	-0-	45545	2	4323	9	N	3930	4009	1	225
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050														
11	0	41036	-0-	41036	588942	35211	2	5825	9	N	5295	5265	1	195
12	627195 X	38253	-0-	-588942	-0-	33206	2	5047	9	N	4588	4355	1	428
01	110515 X	23019	-0-	-87496	-0-	19402	2	3617	9	N	3288	3283	1	433
02	103385 X	34297	-0-	-69088	-0-	29389	2	4908	9	N	4462	4644	1	251
03	110515 X	39339	-0-	-71176	-0-	34316	2	5023	9	N	4566	4474	1	343
04	106950 X	37053	-0-	-69897	-0-	32906	2	4147	9	N	3770	3570	1	543
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481 MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635													
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	4522	-0-	1522	1522		4522 3			N	-0-		150
12	3033 N	1511	-0-	-1522	-0-		1359 3	152 9		N	138	178 1	110
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1580 3	59 9		N	54		164
02	2320 X	548	-0-	-1772	-0-		548 3			N	-0-		164
03	2480 X	341	-0-	-2139	-0-		341 3			N	-0-		164
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT		164
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		167
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		169
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3			N	-0-		169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		171
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		171
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740													
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-		3198 3	308 9		N	280	180 1	204
12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		2636 3	244 9		N	222	172 1	254
01	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-		2309 3	171 9		N	155	177 1	232
02	3219 X	1787	-0-	-1432	-0-		1780 3	7 9		N	6		238
03	3441 X	1407	-0-	-2034	-0-		1250 3	157 9		N	143	179 1	202
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT		202
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970													
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PALEO OIL COMPANY LLC 635131													
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553													
11	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-		73 1	1165 2		N	-0-		44
12	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-		77 1	1142 2		N	-0-		44
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-		68 1	1033 2		N	-0-		44
02	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-		67 1	1066 2		N	-0-		44
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-		53 1	839 2		N	-0-		44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44
FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383													
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-		7 1	113 2		N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-		6 1	92 2		N	1		1
							1 9						
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		1
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-		5 1	85 2		N	-0-		1
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-		5 1	75 2		N	-0-		1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819																				
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	90 N	76	-0-	-14	-0-			76	2				N	-0-					-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-								N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-								N	-0-					-0-	
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26	2				N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	

POINTER EXPLORATION CO, LLC 668908																				
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985																				
11	3120 X	2350	-0-	-770	-0-			190	1	2160	3	N	-0-						-0-	
12	3007 X	2627	-0-	-380	-0-			202	1	2425	3	N	-0-						-0-	
01	3007 X	2148	-0-	-859	-0-			158	1	1990	3	N	-0-						-0-	
02	2813 X	410	-0-	-2403	-0-			32	1	378	3	N	-0-						-0-	
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-							N	NO RPT						-0-	

PROGENIES OPERATING LLC 681161																				
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076																				
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-			1979	2	39	9	N	35						103	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						103	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						103	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						103	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						103	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						103	

MCCLENDON WELL #: RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320																				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						77	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						77	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						77	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						77	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						77	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						77	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2016																				

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508																				
11	H15 VIOL	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						86	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						86	
04	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																				
11	H15 VIOL	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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	98
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-	98
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-	98
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-	98
03	1736 N	1045	-0-	-691	-0-	1045	2			N	-0-	98
*04	1260 N	418	-0-	-842	-0-	418	2			N	-0-	98
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267												
11	2184 N	2086	-0-	-98	-0-	2050	2	36	9	N	33	149
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2404	2	44	9	N	40	3
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-	3
02	2639 X	997	-0-	-1642	-0-	997	2			N	-0-	3
03	2821 X	1283	-0-	-1538	-0-	1283	2			N	-0-	3
*04	2370 X	1364	-0-	-1006	-0-	1364	2			N	-0-	3
CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840												
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	N	5	104
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-	104
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	104
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-	104
03	1829 N	1603	-0-	-226	-0-	1603	2			N	-0-	104
*04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	N	2	104
CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057												
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	45
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-	45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-	45
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	45
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185												
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-
CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200												
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	87
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	87
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	87
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	87
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	87
*04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-	87
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093												
11	330 N	41	-0-	-289	-0-	41	2			N	-0-	-0-
12	341 N	85	-0-	-256	-0-	85	2			N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
02	2900 N	3687	-0-	787	787	3687	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	2488	-0-	-612	175	2488	2			N	-0-	-0-
*04	1227 N	1052	-0-	-175	-0-	1052	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
MATTIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970														
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	622 3	77 9		N	70				207
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	379 3	48 9		N	44	179 1			72
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	471 3	47 9		N	43				115
02	667 N	410	-0-	-257	-0-	375 3	35 9		N	32				147
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	410 3	116 9		N	105	184 1			68
*04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1036 2	33 9		N	30				98
R & S ENERGY, INC. 687485														
O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018 - P/A 08/07/18														
RAMTEX ENERGY LLC 690225														
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655														
11	60 X	-0- 9	-0-	-60	-0-				N	-0-				117
12	31 X		-0-	-22	-0-	1 1	8 2		N	-0-				117
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				117
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-				117
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-				117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
CANIK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985														
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018 - PLUGGED 12/21/18														
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950														
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
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225																
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 13715 - 18704																
11	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	173	1	2767	2	N	35					60
						39	9									
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	122	1	1795	2	N	10					70
						11	9									
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	19					89
						21	9									
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	119	1	1770	2	N	73					162
						80	9									
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	85	1	1273	2	N	40					202
						44	9									
*04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	85	1	1278	2	N	3	156	1	3	8	46
						3	9									
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF. 13163 - 18497																
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11645 - 14699																
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	30	1	920	2	N	88	367	1			28
						97	9									
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	40	1	1154	2	N	-0-					28
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	36	1	1019	2	N	-0-					28
02	783 N	739	-0-	-44	-0-	25	1	701	2	N	12					40
						13	9									
03	837 N	510	-0-	-327	-0-	17	1	493	2	N	-0-					40
04	810 N	642	-0-	-168	-0-	21	1	621	2	N	-0-					40
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF. 13690 - 19514																
11	109650 X	58806	-0-	-50844	-0-	3254	1	52305	2	N	2952	2876	1			331
						3247	9									
12	106299 X	70780	-0-	-35519	-0-	5337	1	62141	2	N	3002	2779	1			554
						3302	9									
01	88133 X	66513	-0-	-21620	-0-	4929	1	57792	2	N	3447	3332	1	1	8	668
						3792	9									
02	82447 X	60795	-0-	-21652	-0-	5326	1	52584	2	N	2623	2965	1			326
						2885	9									
03	70773 X	61674	-0-	-9099	-0-	4470	1	54569	2	N	2395	2197	1			524
						2635	9									
04	68490 X	53195	-0-	-15295	-0-	4811	1	45543	2	N	2583	2775	1			332
						2841	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225															
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	158100 X	78194	-0-	-79906	-0-	4830 3632	1 9	69732	2	N	3302	3256	1	9 8	534
12	138973 X	77572	-0-	-61401	-0-	6275 3933	1 9	67364	2	N	3575	3505	1	8 8	596
01	125798 X	70638	-0-	-55160	-0-	5659 3278	1 9	61701	2	N	2980	3261	1	4 8	311
02	110809 X	68481	-0-	-42328	-0-	6135 3684	1 9	58662	2	N	3349	3308	1		352
03	80786 X	66573	-0-	-14213	-0-	4901 3256	1 9	58416	2	N	2960	2645	1	2 8	665
04	78180 X	64970	-0-	-13210	-0-	5971 3485	1 9	55514	2	N	3168	3575	1		258
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445															
11	144690 X	75329	-0-	-69361	-0-	4640 3700	1 9	66989	2	N	3364	3316	1		505
12	136121 X	79326	-0-	-56795	-0-	5987 3743	1 9	69596	2	N	3403	3507	1		401
01	112344 X	73533	-0-	-38811	-0-	5623 3368	1 9	64542	2	N	3062	2469	1		994
02	97527 X	64805	-0-	-32722	-0-	5772 2828	1 9	56205	2	N	2571	3040	1		525
03	94953 X	65332	-0-	-29621	-0-	4821 2563	1 9	57948	2	N	2330	2447	1		408
04	76770 X	60380	-0-	-16390	-0-	5556 2673	1 9	52151	2	N	2430	2583	1		255
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445															
11	313140 X	113094	-0-	-200046	-0-	6471 4013	1 9	102610	2	Y	3648	3556	1		456
12	323578 X	106469	-0-	-217109	-0-	7457 3762	1 9	95250	2	Y	3420	3249	1		627
01	323578 X	98535	-0-	-225043	-0-	6751 3405	1 9	88379	2	Y	3095	3061	1		661
02	134328 X	83434	-0-	-50894	-0-	6785 2846	1 9	73803	2	Y	2587	2833	1		415
03	143592 X	83779	-0-	-59813	-0-	5480 2627	1 9	75672	2	Y	2388	2495	1		308
04	112680 X	71912	-0-	-40768	-0-	6032 2774	1 9	63106	2	Y	2522	2729	1		101
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321															
11	438030 X	192641	-0-	-245389	-0-	11903 3553	1 9	177185	2	Y	3230	3017	1		319
12	452631 X	192092	-0-	-260539	-0-	15412 2967	1 9	173713	2	Y	2697	2481	1		535
01	452631 X	149232	-0-	-303399	-0-	11427 2675	1 9	135130	2	Y	2432	2253	1		714
02	248878 X	133669	-0-	-115209	-0-	11386 2771	1 9	119512	2	Y	2519	2690	1		543
03	260927 X	137520	-0-	-123407	-0-	9650 3043	1 9	124827	2	Y	2766	3068	1		241
04	192840 X	121501	-0-	-71339	-0-	10882 2686	1 9	107933	2	Y	2442	2367	1		316

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										CAPACITY										CNTY: LEE			
RAMTEX ENERGY LLC										//CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED													
LINCOLN										//CONT.// 690225													
										WELL #: 1H										RRCID -> 289097			
										COMPL. DATE 11/03/2019										TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788			
M	0	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						
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12		382816 X	NO RPT	-0-	-382816	-0-					N	NO RPT					-0-						
01		423832 X	NO RPT	-0-	-423832	-0-					N	NO RPT					-0-						
02		396488 X	NO RPT	-0-	-396488	-0-					N	NO RPT					-0-						
03		423832 X	NO RPT	-0-	-423832	-0-					N	NO RPT					-0-						
04		410160 X	NO RPT	-0-	-410160	-0-					N	NO RPT					-0-						

HAWK										WELL #: 1H										RRCID -> 289103			
										COMPL. DATE 11/03/2019										TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913			
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12		292152 X	NO RPT	-0-	-292152	-0-					N	NO RPT					-0-						
01		323454 X	NO RPT	-0-	-323454	-0-					N	NO RPT					-0-						
02		302586 X	NO RPT	-0-	-302586	-0-					N	NO RPT					-0-						
03		323454 X	NO RPT	-0-	-323454	-0-					N	NO RPT					-0-						
04		313020 X	NO RPT	-0-	-313020	-0-					N	NO RPT					-0-						

SANDEL OPERATING COMPANY										747534													
SMITH, A. UNIT										WELL #: 1H										RRCID -> 157910			
										COMPL. DATE 11/17/1995										TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342			
11		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					54						
12		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					54						
01		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					54						
02		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					54						
03		1829 X	1687	-0-	-142	-0-	1687	2			N	-0-					54						
*04		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					54						

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC										748153													
DUTY UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 175789			
										COMPL. DATE 01/08/1999										TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100			
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-						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

SHIDLER, MARK L., INC.										776590													
MCCULLOUGH										WELL #: 1H										RRCID -> 282737			
										COMPL. DATE 08/07/1993										TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046			
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	2	N	-0-					-0-						
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	554	2	N	-0-					-0-						
01		527 N	136	-0-	-391	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-						
02		464 N	286	-0-	-178	-0-	1	1	285	2	N	-0-					-0-						
03		558 N	344	-0-	-214	-0-	1	1	343	2	N	-0-					-0-						
*04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	2	N	-0-					-0-						

SHIELD PETROLEUM										777007													
J. W. V. OL										WELL #: 1H										RRCID -> 162301			
										COMPL. DATE 09/21/1996										TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700			
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						
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173						
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173						
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173						

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000																							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE										
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872																				
LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	11741	PERF.	8974 - 11741						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	4530	X	3201	-0-	-1329	-0-			2248	2	953	9	N	866	858	1	1	8	350	
12	4681	X	3993	-0-	-688	-0-			2983	2	1010	9	N	918	861	1	12	8	395	
01	4681	X	3369	-0-	-1312	-0-			2511	2	858	9	N	780	710	1	14	8	451	
02	4379	X	3047	-0-	-1332	-0-			2267	2	780	9	N	709	876	1	6	8	278	
03	4681	X	3318	-0-	-1363	-0-			2604	2	714	9	N	649	527	1			400	
*04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-			3683	2	954	9	N	867	880	1	4	8	383	
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471																				
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000										TOTAL	DEPTH	14485	PERF.	12068 - 10581						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188																				
NORTH GAYHILL WELL #: 1 RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981										TOTAL	DEPTH	12294	PERF.	11740 - 11881						
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	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004																				
TE-RAY RESOURCES, LLC 840557																				
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996										TOTAL	DEPTH	17729	PERF.	13355 - 17729						
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-			2963	2	18	9	N	16					145	
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-			2978	2	8	9	N	7					152	
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-			3012	2	12	9	N	11					163	
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-			2622	2	6	9	N	5					168	
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-			3105	2	22	9	N	20					188	
*04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-			2615	2			N	-0-					188	
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997										TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	13100 - 19686						
11	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-			9780	2	85	9	N	77					197	
12	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-			9541	2	79	9	N	72	187	1			82	
01	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-			9111	2	73	9	N	66					148	
02	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-			8112	2	68	9	N	62					210	
03	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-			7752	2	64	9	N	58	178	1			90	
*04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-			7205	2	57	9	N	52					142	
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548																				
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994										TOTAL	DEPTH	8330	PERF.	8300 - 8693						
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-			942	2			N	-0-					39	
12	961	N	920	-0-	-41	-0-			920	2			N	-0-					39	
01	992	N	931	-0-	-61	-0-			931	2			N	-0-					39	
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-			825	2			N	-0-					39	
03	930	N	855	-0-	-75	-0-			855	2			N	-0-					39	
04	900	N	882	-0-	-18	-0-			882	2			N	-0-					39	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765															
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3	12	9	N	11			223
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			223
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	N	3	1	8	225
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3	10	9	N	9	2	8	232
03	217 N	51	-0-	-166	-0-	-0-	43	3	8	9	N	7			239
04	210 N	45	-0-	-165	-0-	-0-	43	3	2	9	N	2			241

TRIVISTA OPERATING LLC 871169															
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334															
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
02	493 N	468	-0-	-25	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	518	-0-	518	518	518	518	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	519	-0-	519	1037	519	519	2			Y	-0-			-0-

U. S. OPERATING, INC. 875431															
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786															
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	-0-	430	2	13	9	N	12			80
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2	18	9	N	16			96
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	29	9	N	26	120	1	2
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	N	7			9
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	-0-	426	2	10	9	N	9			18
04	480 N	445	-0-	-35	-0-	-0-	445	2			N	-0-			18

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718															
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129															
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428															
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												CNTY: LEE			
U. S. OPERATING, INC.															
DONNA															
//CONT.// 34773 550												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 875431												CAPACITY			
WELL #: 1												RRCID -> 090409			
COMPL. DATE 10/10/1980												TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955			
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
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-				2
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-				2
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				2
02	203 N	193	-0-	-10	-0-	193	2			N	-0-				2
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-				2
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-				2
GERDES												WELL #: 1			
RRCID -> 128600												COMPL. DATE 11/22/1978			
TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423															
11	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	1051	2	40	9	N	36	1	8		114
12	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1036	2	41	9	N	37	135	1		16
01	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1058	2	29	9	N	26				42
02	1044 N	1029	-0-	-15	-0-	997	2	32	9	N	29				71
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1087	2	39	9	N	35				106
04	1050 N	996	-0-	-54	-0-	966	2	30	9	N	27	124	1		9
SHARON												WELL #: 1RH			
RRCID -> 154704												COMPL. DATE 05/22/1995			
TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978															
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-				34
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-				34
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-				34
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				34
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-				34
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-				34
PETERSON, NANCY												WELL #: 2			
RRCID -> 165932												COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362															
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY												877099			
BECKY												WELL #: 01			
RRCID -> 226539												COMPL. DATE 07/20/1983			
TOTAL DEPTH 10908 PERF. 10873 - 10908															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.												877921			
YEGUA PROPERTIES UNIT												WELL #: 1			
RRCID -> 229729												COMPL. DATE 07/10/2007			
TOTAL DEPTH 11618 PERF. 11179 - 11618															
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-				86
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				86
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921															
MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6240 X	3849	-0-	-2391	-0-		79	1	3770	2	N	-0-			-0-
12	6448 X	4339	-0-	-2109	-0-		116	1	4223	2	N	-0-			-0-
01	5859 X	4152	-0-	-1707	-0-		4152	2			N	-0-			-0-
02	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-		129	1	4603	2	N	-0-			-0-
03	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-		163	1	4964	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	3939	-0-	-261	-0-		138	1	3801	2	N	-0-			-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000															
11	3540 X	2502	-0-	-1038	-0-		51	1	2451	2	N	-0-			-0-
12	2573 X	810	-0-	-1763	-0-		2	1	808	2	N	-0-			-0-
01	3193 X	796	-0-	-2397	-0-		796	2			N	-0-			-0-
02	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-		120	1	4285	2	N	-0-			-0-
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		103	1	3146	2	N	-0-			-0-
04	2490 X	2408	-0-	-82	-0-		84	1	2324	2	N	-0-			-0-

WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809															
11	3360 X	1760	-0-	-1600	-0-		1760	2			N	-0-			-0-
12	3255 X	2018	-0-	-1237	-0-		2018	2			N	-0-			-0-
01	2759 X	2159	-0-	-600	-0-		2159	2			N	-0-			-0-
02	2436 X	1936	-0-	-500	-0-		1936	2			N	-0-			-0-
03	2604 X	2085	-0-	-519	-0-		2085	2			N	-0-			-0-
04	1950 X	1751	-0-	-199	-0-		1751	2			N	-0-			-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750															
11	3270 X	1709	-0-	-1561	-0-		1709	2			N	-0-			-0-
12	3162 X	1959	-0-	-1203	-0-		1959	2			N	-0-			-0-
01	2666 X	2096	-0-	-570	-0-		2096	2			N	-0-			-0-
02	2349 X	1879	-0-	-470	-0-		1879	2			N	-0-			-0-
03	2511 X	2025	-0-	-486	-0-		2025	2			N	-0-			-0-
04	1890 X	1699	-0-	-191	-0-		1699	2			N	-0-			-0-

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187															
11	1170 N	1075	-0-	-95	-0-		22	1	1053	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1314	-0-	-112	-0-		35	1	1279	2	N	-0-			-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	2			N	-0-			-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		29	1	1053	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1250	-0-	-52	-0-		40	1	1210	2	N	-0-			-0-
*04	965 N	965	-0-	-0-	-0-		34	1	931	2	N	-0-			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566 WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135															
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	3			N	-0-			53
12	341 N	235	-0-	-106	-0-		235	3			N	-0-			53
01	341 N	10	-0-	-331	-0-		10	3			N	-0-			53
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	3			N	-0-			53
03	248 N	85	-0-	-163	-0-		85	3			N	-0-			53
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3			N	-0-			53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-			-0-
12	1798 X	1147	-0-	-651	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
01	1736 N	322	-0-	-1414	-0-	322	3			N	-0-			-0-
02	2900 N	3098	-0-	198	198	3098	3			N	-0-			-0-
03	1147 N	798	-0-	-349	-0-	798	3			N	-0-			-0-
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-			-0-

WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111														
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			77
12	682 N	552	-0-	-130	-0-	552	3			N	-0-			77
01	1457 N	16	-0-	-1441	-0-	16	3			N	-0-			77
02	783 N	664	-0-	-119	-0-	664	3			N	-0-			77
03	558 N	194	-0-	-364	-0-	194	3			N	-0-			77
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			77

KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950														
11	450 X	109	-0-	-341	-0-	109	3			N	-0-			144
12	465 X	139	-0-	-326	-0-	139	3			N	-0-			144
01	279 X	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-			144
02	261 X	60	-0-	-201	-0-	60	3			N	-0-			144
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			144
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			144

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280														
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			204
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			204
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			204
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	3			N	-0-			204
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-			204
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	3			N	-0-			204

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006														
11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-			98
12	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-			98
01	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-			98
02	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-			98
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-			98
*04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-			98

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895														
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			62
12	992 N	481	-0-	-511	-0-	481	3			N	-0-			62
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			62
02	435 N	433	-0-	-2	-0-	433	3			N	-0-			62
03	496 N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-			62
04	840 N	425	-0-	-415	-0-	425	3			N	-0-			62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 N	687	-0-	-153	-0-	687	3			N	-0-			77
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			77
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			77
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			77
03	682 N	413	-0-	-269	-0-	413	3			N	-0-			77
04	690 N	244	-0-	-446	-0-	244	3			N	-0-			77

HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894														
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-			169
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			169
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-			169
02	319 N	227	-0-	-92	-0-	227	3			N	-0-			169
03	372 N	209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-			169
04	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-			169

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365														
11	1020 N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	-0-			137
12	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-			137
01	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-			137
02	928 N	894	-0-	-34	-0-	894	3			N	-0-			137
03	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	3			N	-0-			137
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-			137

MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411														
11	1500 X	549	-0-	-951	-0-	501	3	48	9	N	44			88
12	969 X	969	-0-	-0-	-0-	877	3	92	9	N	84			172
01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	829	3	74	9	N	67	181	1	57
02	580 X	294	-0-	-286	-0-	276	3	18	9	N	16		1	73
03	961 N	486	-0-	-475	-0-	453	3	33	9	N	30		8	103
04	870 N	511	-0-	-359	-0-	500	3	11	9	N	10			113

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189														
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-			157
12	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-			157
01	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-			157
02	522 N	442	-0-	-80	-0-	442	3			N	-0-			157
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-			157
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			157

MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615														
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-			137
12	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			N	-0-			137
01	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			N	-0-			137
02	1044 N	866	-0-	-178	-0-	866	3			N	-0-			137
03	1023 N	564	-0-	-459	-0-	564	3			N	-0-			137
04	960 N	321	-0-	-639	-0-	321	3			N	-0-			137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057														
11	47250 X	40076	-0-	-7174	-0-	38691	3	1385	9	N	1259	1239	1	313
12	44764 X	37703	-0-	-7061	-0-	36410	3	1293	9	N	1175	1092	1	387
01	42284 X	35339	-0-	-6945	-0-	34152	3	1187	9	N	1079	1072	1	383
02	38744 X	31504	-0-	-7240	-0-	30428	3	1076	9	N	978	1078	1	283
03	41416 X	18613	-0-	-22803	-0-	17990	3	623	9	N	566	738	1	111
04	40080 X	-0-	-0-	-40080	-0-					N	-0-			111
BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0	164608	-0-	164608	-0-	158355	3	6229	4	N	22	5	8	17
01	0	322127	-0-	322127	-0-	24	9							
*02	783100 X	296365	-0-	-486735	-0-	322125	3	2	9	N	2			19
03	320509 X	304019	-0-	-16490	-0-	296365	3			N	-0-			19
04	310170 X	268874	-0-	-41296	-0-	304019	3			N	-0-			19
						268874	3			N	-0-			19
SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376														
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-
02	48490 X	NO RPT	-0-	-48490	-0-						N	NO RPT		-0-
03	300638 X	NO RPT	-0-	-300638	-0-						N	NO RPT		-0-
04	290940 X	NO RPT	-0-	-290940	-0-						N	NO RPT		-0-
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624 VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780														
11	510 N	316	-0-	-194	-0-	299	2	17	9	N	15	1	8	165
12	496 N	228	-0-	-268	-0-						N	15		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2	17	9	N	-0-	180	1	-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-						N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624														
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	240 N	43	-0-	-197	-0-	43	2		N	-0-				116
12	744 N	253	-0-	-491	-0-	253	2		N	-0-				116
01	558 N	338	-0-	-220	-0-	335	2	3	9	3				119
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	5				124
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1155	2	41	9	37				161
*04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	849	2	21	9	19				180
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087														
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	610	2	6	9	5				114
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	710	2	12	9	11				125
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	628	2	12	9	11				136
02	609 N	600	-0-	-9	-0-	594	2	6	9	5				141
03	713 N	637	-0-	-76	-0-	622	2	15	9	14				155
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	3	149	1		9
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183														
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1276	2	24	9	22				111
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1556	2	31	9	28				139
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1131	2	22	9	20				159
02	1247 N	1031	-0-	-216	-0-	1013	2	18	9	16				175
03	1581 N	1291	-0-	-290	-0-	1269	2	22	9	20	168	1		27
*04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1275	2	20	9	18	34	1		11
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213														
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	893	2	12	9	11				36
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	917	2	18	9	16				52
01	930 N	857	-0-	-73	-0-	839	2	18	9	16				68
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	929	2	13	9	12				80
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1028	2	17	9	15				95
*04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	992	2	12	9	11	104	1		2
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508														
11	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	1407	2	66	9	60	1	8		143
12	2077 N	1139	-0-	-938	-0-	1097	2	42	9	38	1	8		180
01	2139 N	1304	-0-	-835	-0-	1261	2	43	9	39	182	1	1 8	36
02	1421 N	1134	-0-	-287	-0-	1100	2	34	9	31	1	8		66
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1412	2	90	9	82				148
*04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2113	2	86	9	78	183	1		43
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540														
11	4950 X	3559	-0-	-1391	-0-	3495	2	64	9	58	182	1	1 8	155
12	4278 X	3812	-0-	-466	-0-	3776	2	36	9	33	1	8		187
01	3844 X	3356	-0-	-488	-0-	3323	2	33	9	30	1	8		216
02	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4025	2	59	9	54	2	8		268
03	3813 X	3720	-0-	-93	-0-	3564	2	156	9	142	184	1	5 8	221
*04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3705	2	48	9	44	184	1	1 8	80
WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865														
11	810 N	796	-0-	-14	-0-	734	2	62	9	56	172	1		136
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	755	2	53	9	48				184
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	759	2	73	9	66				250
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	710	2	87	9	79	170	1		159
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	755	2	73	9	66	184	1		41
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	713	2	75	9	68				109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE				
WCS OIL & GAS CORPORATION																	
SEALY																	
WELL #: 1RE RRCID -> 234653													COMPL. DATE 05/10/2007				
CAPACITY													TOTAL DEPTH 12232				
PERF.11443 - 15050																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		2130 N	2041	-0-	-89	-0-	2016	2	25	9	N	23					93
12		2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2051	2	35	9	N	32	1	8			124
01		2015 N	1947	-0-	-68	-0-	1923	2	24	9	N	22	1	8			145
02		1972 N	1649	-0-	-323	-0-	1623	2	26	9	N	24	1	8			168
03		2077 N	1770	-0-	-307	-0-	1750	2	20	9	N	18					186
*04		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2043	2	17	9	N	15	184	1			17
LYCO													WELL #: 1H RRCID -> 243800				
COMPL. DATE 10/08/2008													TOTAL DEPTH 11824				
PERF.11300 - 14075																	
11		1080 N	522	-0-	-558	-0-	522	2			N	-0-					54
12		1178 N	271	-0-	-907	-0-	271	2			N	-0-					54
01		1240 N	1062	-0-	-178	-0-	1061	2	1	9	N	1	1	8			54
02		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1731	2	11	9	N	10	3	8			61
03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1770	2	36	9	N	33	10	8			84
*04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1152	2	23	9	N	21	8	8			97
PRISON FARM													WELL #: 1H RRCID -> 258144				
COMPL. DATE 04/30/2010													TOTAL DEPTH 14550				
PERF. 9803 - 14550																	
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1066	2	155	9	N	141	183	1	3	8	155
12		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1408	2	171	9	N	155	175	1	5	8	130
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1191	2	145	9	N	132	174	1			88
02		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1571	2	213	9	N	194	171	1	1	8	110
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1371	2	295	9	N	268	169	1			209
*04		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1472	2	283	9	N	257	363	1	1	8	102
WEISER													WELL #: 1 RRCID -> 274403				
COMPL. DATE 10/03/1994													TOTAL DEPTH 7850				
PERF. 7228 - 9962																	
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					21
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					21
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					21
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2					23
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					23
*04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					23
NEINAST													WELL #: 1RE RRCID -> 276548				
COMPL. DATE 05/17/2014													TOTAL DEPTH 10705				
PERF.10815 - 15980																	
11		780 N	619	-0-	-161	-0-	587	2	32	9	N	29	2	8			41
12		713 N	374	-0-	-339	-0-	364	2	10	9	N	9	2	8			48
01		682 N	32	-0-	-650	-0-	26	2	6	9	N	5	1	8			52
02		609 N	581	-0-	-28	-0-	558	2	23	9	N	21	2	8			71
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1001	2	32	9	N	29	2	8			98
*04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	886	2	29	9	N	26	100	1	3	8	21
HARRELL-COLVIN UNIT													WELL #: 1RE RRCID -> 285285				
COMPL. DATE 12/20/1996													TOTAL DEPTH 9150				
PERF. 9002 - 9687																	
11		450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					14
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					14
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	441	2	8	9	N	7					21
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					21
03		465 N	440	-0-	-25	-0-	433	2	7	9	N	6					27
*04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3					30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934												
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 11369 - 11551												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020												
PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128												
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019 - PLUGGED 04/16/19												
XTO ENERGY INC. 945936												
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702												
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	502	2	99 9	N	90		160
12	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	2582	2	443 9	N	403	345 1	218
*01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1116	2	139 9	N	126	173 1	171
*02	580 N	45	-0-	-535	-0-	45	2		N	-0-		171
*03	1116 N	203	-0-	-913	-0-	85	1	118 2	N	-0-		171
*04	1080 N	282	-0-	-798	-0-	102	1	180 2	N	-0-	161 1	10
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985												
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1397	2	30 9	N	27		152
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		152
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1660	2	15 9	N	14		166
02	1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-				N	-0-		166
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1924	2	24 9	N	22		188
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-		188
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326												
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2		N	-0-		12
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-		12
01	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	2		N	-0-		12
02	290 N	25	-0-	-265	-0-	25	2		N	-0-		12
03	310 N	32	-0-	-278	-0-	32	2		N	-0-		12
04	240 N	23	-0-	-217	-0-	23	2		N	-0-		12
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386												
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-		43
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-		43
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-		43
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		43
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-		43
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2		N	-0-		43

GILLOCK, SOUTH														34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON							
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC														681359													
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 5		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8755 - 8783			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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							
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH		7914		PERF. 7893 - 8783			
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-							
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-							
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 22		RRCID -> 006400		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8741 - 8753	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 21		RRCID -> 006401		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8695 - 8725	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 19		RRCID -> 006402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8126 - 8166	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 006406		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH		8879		PERF. 8330 - 8346			
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-							
04	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			
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-							
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-							
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-							

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID -> 006408	COMPL. DATE 03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732	-	8757
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID -> 006409	COMPL. DATE 10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976	-	9005
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 006412	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502	-	8538
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 006413	COMPL. DATE 09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398	-	8404
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414	-	8420
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID -> 096218	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120	-	9148
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 096220	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726	-	8728
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359						
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 096221	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8898 -	8932
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 107906	COMPL. DATE 01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964 -	9006
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 108239	COMPL. DATE 08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 9080 -	9086
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID -> 125018	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 8898 -	9018
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH (FRI0 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
11	3570 #	606	-0-	-2964	-0-	20	1	586	2	20
12	3689 #	430	-0-	-3259	-0-	430	2			20
*01	2280 #	270	-0-	-2010	-0-	270	2			20
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				2 1	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIMME PUTT (YEGUA)														34957 495 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														911874											
RASMUSSEN														WELL #: 4				RRCID -> 175514				COMPL. DATE 09/26/1999			
														TOTAL DEPTH 8000				PERF. 7610 - 7650							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11		105	X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2	9	N	2	55									
12		124	X	113	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	107	1	6	9	N	5	60									
01		124	X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60									
02		29	X	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60									
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60									
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60									
RASMUSSEN														WELL #: 6				RRCID -> 191805				COMPL. DATE 08/02/2002			
														TOTAL DEPTH 7900				PERF. 7654 - 7726							
11		116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	10	9	N	9	88									
12		120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	8	9	N	7	95									
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95									
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95									
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95									
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95									
GIST (WALDEN)														35106 250 ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NEWTON			
DARTEX ENERGY CORPORATION														201208											
HARTBURG 4														WELL #: 1				RRCID -> 192221				COMPL. DATE 07/19/2002			
														TOTAL DEPTH 5950				PERF. 5228 - 5234							
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-									
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
GIST (5500 FRI0)														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							
11	14B	DENY		-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-									
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
GLASSCOCK (FRI0 2600)														35231 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC														288391											
TURNER-PLUMMER														WELL #: 2				RRCID -> 271289				COMPL. DATE 10/16/2013			
														TOTAL DEPTH 5588				PERF. 5150 - 7732							
11	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
12	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
01	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
02	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
03	0	W		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
04	0	W		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
GLASSCOCK (WILCOX 8700)														35231 310 ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327											
GLASSCOCK, C. G.														WELL #: 3				RRCID -> 131891				COMPL. DATE 06/13/2003			
														TOTAL DEPTH 9585				PERF. 8392 - 8678							
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 3	RRCID -> 108023	COMPL. DATE 09/30/1983	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9232	- 9246	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 2	RRCID -> 258981	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 11078	PERF.10455	- 10830	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			251
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			251
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			251
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			251
*04	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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOEGEMEYER A													35231 960 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO		
WELL #: 1													RRCID -> 279573			COMPL. DATE 08/22/2017	TOTAL	DEPTH 12030	PERF.11528 - 11570	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150					
12	14B2 EXT	9977	-0-	9977	9977	310	1	9587	2	N	73				223					
						80	9													
01	14B2 EXT	24894	-0-	24894	34871	307	1	23859	2	N	662	359	1		526					
						728	9													
02	14B2 EXT	21972	-0-	21972	56843	267	1	21023	2	N	620	562	1		584					
						682	9													
03	82333 X	25490	-0-	-56843	-0-	304	1	24514	2	N	611	738	1		457					
						672	9													
*04	21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	273	1	21007	2	N	507				964					
						558	9													
PETRODOME OPERATING, LLC MCDOWELL													660286 2	RRCID -> 279190	COMPL. DATE 10/14/2014	TOTAL	DEPTH 11941	PERF.11910 - 11938		
11	25350 X	23158	-0-	-2192	-0-	22331	1	827	9	N	752	746	1		9					
12	25606 X	22760	-0-	-2846	-0-	21932	1	828	9	N	753	759	1		3					
01	24521 X	22420	-0-	-2101	-0-	21790	1	630	9	N	573	571	1		5					
02	22533 X	16133	-0-	-6400	-0-	15527	3	606	9	N	551	556	1		-0-					
03	24087 X	16322	-0-	-7765	-0-	15913	3	409	9	N	372	372	1		-0-					
04	23160 X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					N	NO RPT				-0-					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. CANNON													810815 1	RRCID -> 271318	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL	DEPTH 12503	PERF.12008 - 12038		
11	56550 X	53454	-0-	-3096	-0-	51473	3	1981	9	N	1801	1858	1		487					
12	57815 X	53522	-0-	-4293	-0-	51514	3	2008	9	N	1825	1803	1		509					
01	56916 X	51894	-0-	-5022	-0-	49893	3	2001	9	N	1819	1675	1		653					
02	51678 X	47476	-0-	-4202	-0-	45619	3	1857	9	N	1688	1718	1		623					
03	55242 X	41970	-0-	-13272	-0-	40357	3	1613	9	N	1466	1513	1		576					
04	53460 X	32128	-0-	-21332	-0-	30874	3	1254	9	N	1140	1312	1	13 8	391					
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	
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					324					
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-					324					
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-					324					
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-					324					
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					324					
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					324					
PETRODOME OPERATING, LLC MCDOWELL													660286 1	RRCID -> 278629	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL	DEPTH 13040	PERF.11656 - 11682		
11	19770 X	16891	-0-	-2879	-0-	16285	1	606	9	N	551	545	1		7					
12	20429 X	15642	-0-	-4787	-0-	15187	1	455	9	N	414	380	1		41					
01	19468 X	16253	-0-	-3215	-0-	15457	1	796	9	N	724	762	1		3					
02	17255 X	10847	-0-	-6408	-0-	10239	3	608	9	N	553	556	1		-0-					
03	17856 X	7814	-0-	-10042	-0-	7390	3	424	9	N	385	385	1		-0-					
04	16890 X	NO RPT	-0-	-16890	-0-				N	NO RPT					-0-					

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)				35237 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:	1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
GLEN FLORA (YEGUA 8600)				35285 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
NILSON				WELL #:	3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485	-	8748			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GLEN FLORA (YEGUA 9000)				35285 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
RIOUX				WELL #:	1	RRCID ->	279380	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9033	-	9100			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HITE				WELL #:	3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	8920	-	8960			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
GLENDALE, EAST (WILCOX)				35376 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY									
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851														
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	281155	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	5066	-	5070			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-
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			
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			69
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			69
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			69
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			69
03	DLQ G-10	15	-0-	-0-	15	15	2			Y	-0-			69
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT			69
GOLIGHTLY (JACKSON)			35695 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
ANDERSON OIL LTD.			022499											
TX-NM-99077			WELL #: 1		RRCID -> 250803		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 3054		PERF. 2629 - 2632			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARCADIA OPERATING, LLC			028734											
NEBLETT'S CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 280820		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3364 - 3368			
11	2896 R	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
12	3001 R	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
01	2845 R	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
02	2871 #	2842	-0-	-29	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
*03	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
04	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-0-
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723											
CHAMPION			WELL #: 1		RRCID -> 136181		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 2642 - 2650			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOODRICH (4800)			35820 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600											
SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #: 6		RRCID -> 120401		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 5631		PERF. 4787 - 4791			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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 #: 5		RRCID -> 120220		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				104
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2018 - PLUGGED 01/09/18									
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53		RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SMITH, ASHBEL II		WELL #: 28		RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ASHBEL SMITH UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 230806		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOOSE CREEK (YEGUA 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. REIN TRUST				35862 800 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS						
WELL #: 1				RRCID -> 247874	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 13723	PERF.13142	- 13208								
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	23431	13805	-0-	-9626	-0-	300 166	1 9	13339	2	N	151	184	1			127
12	20125	14785	-0-	-5340	-0-	310 164	1 9	14311	2	N	149					276
01	20953	15328	-0-	-5625	-0-	307 164	1 9	14857	2	N	149	183	1			242
02	9717	9397	-0-	-320	-0-	281 110	1 9	9006	2	N	100	185	1			157
03	9703	8577	-0-	-1126	-0-	298 74	1 9	8205	2	N	67	164	1			60
*04	16510	12950	-0-	-3560	-0-	300 121	1 9	12529	2	N	110					170
GRACELAND (BLUE SUEDE) TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION LEHRER GU 'B'				36236 050 861467	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
WELL #: 1				RRCID -> 282385	COMPL. DATE 12/28/2016	TOTAL DEPTH 14550	PERF.12875	- 12883								
11	22530 #	14290	-0-	-8240	-0-	14277	2	13	9	N	12	39	7			237
12	20894 #	11795	-0-	-9099	-0-	11795	2			N	-0-	173	1			64
01	19964 #	12330	-0-	-7634	-0-	12311	2	19	9	N	17					81
02	18676 #	10893	-0-	-7783	-0-	10862	2	31	9	N	28					109
03	15996 #	1662	-0-	-14334	-0-	1662	2			N	-0-					109
04	14280 #	12886	-0-	-1394	-0-	12867	2	19	9	N	17					126
GRACELAND (CRUEL) TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION LEHRER GU "A"				36236 075 861467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
WELL #: 1				RRCID -> 200570	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 14173	PERF.12399	- 12409								
11	17370 X	17054	-0-	-316	-0-	16922	2	132	9	N	120					202
12	19840 X	15812	-0-	-4028	-0-	15746	2	66	9	N	60	170	1			92
01	19840 X	17517	-0-	-2323	-0-	17440	2	77	9	N	70					162
02	18560 X	15508	-0-	-3052	-0-	15410	2	98	9	N	89					251
03	17608 X	17522	-0-	-86	-0-	17483	2	39	9	N	35					286
04	17040 X	16965	-0-	-75	-0-	16901	2	64	9	N	58					344
GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS) VIPER S.W.D., LLC KANE BRANDON				36236 300 886209	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
WELL #: 1				RRCID -> 257004	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 18460	PERF.16254	- 17873								
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRACEY (YEGUA) LIGHTHOUSE OPERATING, INC. CAUSEY				36238 600 500602	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
WELL #: 1				RRCID -> 233259	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5534	- 5539								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

GRAND SLAM (CLAUGHTON) ARCADIA OPERATING, LLC RUNNELLS GAS UNIT				36361 075 028734 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 181480		CAPACITY COMPL. DATE 11/26/2000				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	1350	-0-	1350	2909		1333	2	17	9	Y	15	43	1			150
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2909						Y	-0-					150
01	T. A.	1210	-0-	1210	4119		1190	2	20	9	Y	18					168
02	4119 X	-0-	-0-	-4119	-0-						Y	-0-					168
03	1550 X	1400	-0-	-150	-0-		1189	2	211	9	Y	192	168	1			192
04	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-						Y	NO RPT					192
RUNNELLS GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 189268	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410										
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-		46	2	10	9	Y	9	7	1			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	26					61
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397	2			Y	-0-					61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7					68
03	DLQ G-10	348	-0-	348	348		330	2	18	9	Y	16	19	1			65
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	348						Y	NO RPT					65
RUNNELLS GAS UNIT 1				WELL #: 10	RRCID -> 261682	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258										
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					341
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
FIELD PETROLEUM CORP. STEELE				266906 WELL #: 1	RRCID -> 193667	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
GREATHOPE (5350 FRI0) FREDCO JONES, E. ROY, JR.				36596 400 284921 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 164274	ONE WELL COMPL. DATE 08/05/1997	CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354										
11	120 N	87	-0-	-33	-0-		87	2			N	-0-					10
12	124 N	96	-0-	-28	-0-		96	2			N	-0-					10
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					10
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-					10
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-					10
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2			N	-0-					10
GREEN LAKE (3350) HOME PETROLEUM CORP. HALLS BAYOU RANCH				36714 250 396852 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 071108	ONE WELL COMPL. DATE 06/17/1996	CNTY: GALVESTON TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014										
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-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREEN'S LAKE (6600)				36732 700				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375															
KING, CRESTON				WELL #: 2				RRCID -> 148146				COMPL. DATE 01/01/1994				TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
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			
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-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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			
11	5310 X	4605	-0-	-705	-0-	4434	2	171	9	N	155						224		
12	5301 X	4824	-0-	-477	-0-	4623	2	201	9	N	183	181	1				226		
01	5084 X	4626	-0-	-458	-0-	4446	2	180	9	N	164	186	1				204		
02	4611 X	4225	-0-	-386	-0-	4057	2	168	9	N	153	190	1				167		
03	4836 X	4421	-0-	-415	-0-	4248	2	173	9	N	157	190	1				134		
04	4680 X	4214	-0-	-466	-0-	4062	2	152	9	N	138	190	1				82		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
REED UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 280802				COMPL. DATE 10/16/2015				TOTAL DEPTH 10504 PERF. 10194 - 10226			
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	805	1	1065	2	N	18						248		
12	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	782	1	1092	2	N	23						271		
01	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1433	1	357	2	N	32						303		
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	999	1	550	2	N	37						340		
03	1891 N	1685	-0-	-206	-0-	1111	1	544	2	N	27						367		
04	1770 N	1095	-0-	-675	-0-	788	1	290	2	N	15						382		
REED UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 281087				COMPL. DATE 07/23/2015				TOTAL DEPTH 10307 PERF. 10746 - 10859			
11	3810 X	2439	-0-	-1371	-0-	1025	1	1357	2	N	52						289		
12	3937 X	2535	-0-	-1402	-0-	1021	1	1424	2	N	82	188	1				183		
01	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	7519	1	1874	2	N	89						272		
02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	2224	1	1226	2	N	66	189	1				149		
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	2675	1	1312	2	N	50						199		
04	9990 X	2239	-0-	-7751	-0-	1608	1	592	2	N	35						234		

GRESHAM (9700)												CNTY: WHARTON					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC																	
BETTY MAE UNIT																	
//CONT.// 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 864566																	
WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	56	1	75	2	N	-0-					233
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-					233
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					234
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	7					241
*04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	256	1	94	2	N	-0-					241
BETTY MAE UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 281707 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893					
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					57
*04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	329	1	121	2	N	-0-					57
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					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUENTHER GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130					
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					83
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
DEN-SHO												WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732					
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					104
12		837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					104
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					104
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					104
03		837 N	578	-0-	-259	-0-	578	2			N	-0-					104
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					104
GULF TERRACE (YEGUA EY-1)												37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY												386310					
BUCKLEY												WELL #: 1 RRCID -> 272230 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 14704 PERF.12536 - 12550					
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-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TYRRELL-COMBEST					37400 500 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JEFFERSON						
					WELL #:	1	RRCID ->	258813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL	DEPTH	13645	PERF.12578	-	14046			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		15720 X	12678	-0-	-3042	-0-		285 1860 307 1372	1 9 1 9	10533	2	N	1691	1650	1				813
12		13206 X	12052	-0-	-1154	-0-		298 1464 290 1381	1 9 1 9	10373	2	N	1247	1108	1	7	8		945
01		11997 X	11568	-0-	-429	-0-		310 1236 300 1279	1 9 1 9	9806	2	N	1331	1661	1	2	8		613
02		12267 X	10879	-0-	-1388	-0-				9208	2	N	1255	1295	1				573
03		13113 X	11871	-0-	-1242	-0-				10325	2	N	1124	1096	1	1	8		600
04		12690 X	11124	-0-	-1566	-0-				9545	2	N	1163	1099	1	1	8		663
GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MOORE'S BLUFF 'A'					37426 166 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIBERTY						
					WELL #:	1	RRCID ->	280619	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL	DEPTH	11885	PERF.11666	-	11762			
11		51690 X	39955	-0-	-11735	-0-		300 1219 310 1381	1 9 1 9	38436	2	N	1108	1263	1				324
12		53413 X	40429	-0-	-12984	-0-		310 1381 310 1269	1 9 1 9	38738	2	N	1255	1100	1	3	8		476
01		49445 X	37370	-0-	-12075	-0-		290 1141 310 1065	1 9 1 9	35791	2	N	1154	1101	1	1	8		528
02		42746 X	35658	-0-	-7088	-0-		290 1141 310 1065	1 9 1 9	34227	2	N	1037	1284	1				281
03		44392 X	35973	-0-	-8419	-0-		310 1065 300 1157	1 9 1 9	34598	2	N	968	726	1				523
04		39960 X	33326	-0-	-6634	-0-				31869	2	N	1052	1263	1	1	8		311
MOORE'S BLUFF					WELL #:	1	RRCID ->	280636	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.12027	-	12036			
11		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-		240 197 102 68	1 9 1 9	2103	2	N	179	360	1				135
12		1705 X	910	-0-	-795	-0-		217 190 139 96	1 9 1 9	740	2	N	62						197
01		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-		167 171 81 73	1 9 1 9	2063	2	N	173	179	1	1	8		190
02		2233 N	1249	-0-	-984	-0-				1014	2	N	87	185	1				92
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-				1217	2	N	155						247
04		2310 N	452	-0-	-1858	-0-				298	2	N	66	179	1				134
MOORE'S BLUFF					WELL #:	2	RRCID ->	280660	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH	12094	PERF.11840	-	11852			
11		5550 X	2365	-0-	-3185	-0-		300 101 242 64	1 9 1 9	1964	2	N	92	181	1				172
12		4960 X	1686	-0-	-3274	-0-		288 83 223 72	1 9 1 9	1380	2	N	58						230
01		4123 X	1573	-0-	-2550	-0-		96 59	1 9	1202	2	N	75	183	1				122
02		2755 X	1025	-0-	-1730	-0-				730	2	N	65						187
03		2449 X	499	-0-	-1950	-0-				344	2	N	54	184	1				57
04		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-						N	-0-						57

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)				37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
BROUSSARD-HEBERT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 226398	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10648	- 10661		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT "D"				WELL #: 1	RRCID -> 235946	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10044	- 10078		
11	3000 X	2942	-0-	-58	-0-	132 1	2771 2	N	35		97
						39 9					
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	171 1	3246 2	N	25		122
						28 9					
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	180 1	3645 2	N	60		182
						66 9					
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	174 1	3778 2	N	30		212
						33 9					
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT		212
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT		212

PROGENIES OPERATING LLC				681161							
WILBANKS				WELL #: 2	RRCID -> 230390	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10732	- 10742		
11	DELQ PR	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
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		378
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		378
04	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		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)				37456 539	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
BROUSSARD, HERBERT				WELL #: 17	RRCID -> 141005	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11110	- 11174		
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)				37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171														
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029		PERF. N/A						
M 0	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
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43

HERBERT-BROUSSARD				WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A						
11	DLQ	G-10	254	-0-	254		820	237	3	17	9	Y	15					110
12	DLQ	G-10	617	-0-	617		1437	573	3	44	9	Y	40	96	1			54
01	DLQ	G-10	215	-0-	215		1652	205	3	10	9	Y	9					63
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		1652					Y	-0-					63
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		1652					Y	-0-					63
*04	1652	N	-0-	-0-	-1652		-0-					Y	-0-					63

HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 5350 - 5370						
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223		PERF. 11093 - 11106						
11	2910	N	2910	-0-	-0-		-0-	2710	3	200	9	N	182	165	1			47
12	2332	N	2332	-0-	-0-		-0-	2198	3	134	9	N	122	85	1			84
01	1827	N	1827	-0-	-0-		-0-	1730	3	97	9	N	88					172
02	1334	N	559	-0-	-0-	-775	-0-	557	3	2	9	N	2					174
03	1426	N	32	-0-	-0-	-1394	-0-	32	3			N	-0-					174
04	1380	N	-0-	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					174

HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458		PERF. 11226 - 11246						
11	DLQ	G-10	18	-0-	-0-	18	4174	16	3	2	9	Y	2	19	1			6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4174					Y	-0-	3	1			3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4174					Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	232	-0-	-0-	232	4406	230	3	2	9	Y	2					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	4406					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	4406					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						
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GUM SLOUGH (Y-4)		37468 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER						
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409												
FEE #1 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 120925		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 5030 - 5250				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
H.H.H. (9300)		37666 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
RAMBO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250158		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 7891 - 7897				
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2015														
HALF MOON SHOAL (FRIO-B)		38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375												
STATE TRACT 345		WELL #: 1		RRCID -> 224870		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 13589		PERF.13114 - 13375				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HALFLUNG (BIG GAS SAND)		38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		521516												
ST 236/237 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234101		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10796 - 10836				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	9	N	82			172
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	30	1	982	2	N	40			212
						44	9							
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	797	2	N	38	193	1	57
						42	9							
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	N	10			67
						11	9							
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	N	6			73
						7	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

HAMEL (WILCOX 9050)			38433 498	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
GEMARMI INC.			298884					
HOBIZAL			WELL #: 1	RRCID -> 242070	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 9144	PERF. 9005 - 9022	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
11	6720 X	6399	-0-	-321	-0-	605 1	5658 2 N	102
12	6944 X	6648	-0-	-296	-0-	136 9	5893 2 N	30
01	6851 X	6658	-0-	-193	-0-	625 1	5890 2 N	160
02	6380 X	6187	-0-	-193	-0-	130 9	5488 2 N	72
03	6820 X	6765	-0-	-55	-0-	143 9	5994 2 N	205
*04	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	585 1	5718 2 N	288
						114 9		
						625 1		
						146 9		
						605 1		
						294 9		
HAMEL, SOUTH (9350)			38440 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
WEGENHOFT			WELL #: 2	RRCID -> 205418	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 16200	PERF. 9302 - 9308	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
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	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	8465		N -0-	37
12	3100 N	53	-0-	-3047	5418	53 2	N -0-	37
01	3100 N	34	-0-	-3066	2352	31 2	N 3	40
02	2431 N	79	-0-	-2352	-0-	75 2	N 4	44
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 2	N 1	45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	45
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N -0-	52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N -0-	52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N -0-	52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N -0-	52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N -0-	52
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177690		N NO RPT	52

HAMMAN, EAST (10,700 FRI0)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
MILBERGER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1905 R	1905	-0-	-0-	-0-	1892	2	13	9	N	12			279
12	2604 N	2022	-0-	-582	-0-	2008	2	14	9	N	13			292
01	2139 N	1476	-0-	-663	-0-	1469	2	7	9	N	6			298
02	1856 N	1503	-0-	-353	-0-	1489	2	14	9	N	13			311
*03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1489	2	79	9	N	72			383
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			383
HAMMAN, EAST (10,870)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
MILBERGER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851														
11	3670 R	3670	-0-	-0-	-0-	3480	2	190	9	N	173	190	1	305
12	3813 #	3074	-0-	-739	-0-	2963	2	111	9	N	101	186	1	220
01	4185	2126	-0-	-2059	-0-	2027	2	99	9	N	90			310
02	3915	2173	-0-	-1742	-0-	2055	2	118	9	N	107	139	1	278
03	4185	2112	-0-	-2073	-0-	1996	2	116	9	N	105	185	1	198
04	3660 #	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			198
HAMMAN, EAST (11,150)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
GOOLSBEE														
WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-	45	1	72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			72
HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
MILBERGER														
WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILBERGER, F. J.														
WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330														
11	5940 X	4006	-0-	-1934	-0-	4006	2			N	-0-	185	1	241
12	6138 X	4335	-0-	-1803	-0-	4321	2	14	9	N	13			254
01	5115 X	3064	-0-	-2051	-0-	3047	2	17	9	N	15			269
02	4785 X	3127	-0-	-1658	-0-	3088	2	39	9	N	35			304
03	4898 X	4450	-0-	-448	-0-	4384	2	66	9	N	60			364
04	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			364
GOOLSBEE														
WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308														
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	858	2	58	9	N	53			207
12	1054 N	994	-0-	-60	-0-	944	2	50	9	N	45			252
01	1271 N	575	-0-	-696	-0-	546	2	29	9	N	26	185	1	93
02	899 N	594	-0-	-305	-0-	554	2	40	9	N	36			129
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	950	2	61	9	N	55			184
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)				//CONT.//	38525 792	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.					802629												
TALAFUSE				WELL #:		RRCID -> 212241	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 11661	PERF.11222	-	11236						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED					07/17/2015												
HAMMAN, EAST (11,200 FRI0 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						
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-	169	1			107
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					107
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1263	2			N	-0-					107
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		1280	2			N	-0-					107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107
HAMMAN DEEP (FRI0 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						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210
04	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								
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	1			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)					38613 282	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN			
SHOCO PRODUCTION, L.P.					778198												
SOUTH HAMPTON				WELL #:	1	RRCID -> 222288	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 7751	-	7755						
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-		117	1		19	9	N	17				246
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-		112	1		41	9	N	37				283
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-		110	1		15	9	N	14				297
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-		101	1		3	9	N	3				300
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-		60	1		12	9	N	11				311
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					311

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)				38613 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
HAMPTON, SOUTH UNIT				WELL #: 23	RRCID -> 190126	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 7934 - 7938						
M	ALLOW 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
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCLEAN, MARRS				WELL #: 1	RRCID -> 156905	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 11682	PERF. 11477 - 11517						
11	5730 X	1249	-0-	-4481	-0-	1221	2	28	9	N	25			122
12	5921 X	381	-0-	-5540	-0-	378	2	3	9	N	3			125
01	5921 X	3749	-0-	-2172	-0-	3681	2	68	9	N	62			187
02	3712 X	2588	-0-	-1124	-0-	2531	2	57	9	N	52	171	1	68
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			68
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			68
DE WITT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162569	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 11328 - 11441						
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKAMER GAITHER PETROLEUM CORPORATION BOYT, E. W.			38693 001 292850		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY									
WELL #: 70			RRCID -> 055576		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 2572		- 2577							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BOYT, E. W.			WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5464		- 5468					
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-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BLANKE			38693 076 681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
WELL #: 1			RRCID -> 006480		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8190		- 8317							
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1861	2	11	9	N	10							58
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-							58
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	6	9	N	5							63
02	1798 N	1404	-0-	-394	-0-	1401	2	3	9	N	3							66
03	1705 N	1419	-0-	-286	-0-	1413	2	6	9	N	5							71
*04	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-							71
HANKAMER (MIOCENE GAS) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BOYT, E. W.			38693 304 292850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
WELL #: 201			RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 3110		- 3126							
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-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
HANKAMER (MIOCENE SAND) DJH OIL & GAS LLC HARRISON INTERESTS, LTD. "A"			38693 380 221734		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
WELL #: 37			RRCID -> 138453		COMPL. DATE 05/04/1991		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3857		- 3861							
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
HANKAMER (8200) L & C ENTERPRISES, INC. BLANCHETTE			38693 836 479450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
WELL #: 1			RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8103		- 8109							
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-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANKAMER, SOUTH (UF-2) HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX														38698 500 396852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1														RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 6056 - 6066			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX														38698 530 396852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1ST														RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 5965 - 5970			
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1				N	-0-					-0-				
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1				N	-0-					-0-				
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1				N	-0-					-0-				
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	-0-	18	1				N	-0-					-0-				
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1				N	-0-					-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
HARDIN CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. ROBERTS, J														38964 001 186835		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1														RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7631		PERF. 7568 - 7580			
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-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
ODUM OIL & GAS CO. RICHARDSON GAS UNIT #3														618675									
WELL #: 1 H														RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 8803		PERF. N/A			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
HARDIN (CESSNA 7300) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC MCMURTRY "B"														38964 094 430368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 2														RRCID -> 074163		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7293 - 7301			
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-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

HARDIN (COOK MOUNTAIN)		38964 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
FINLEY, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 062710		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8612 - 8622						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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						
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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARDIN (YEGUA 7960)		38964 789		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835														
CESSNA, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 281106		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 7670 - 7694						
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	170	1			117
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	175	1			137
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	178	1			146
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	172	1			140
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	172	1			58
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
HARDIN (7300)		38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY								
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835														
WILSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7331 - 7536						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7283 - 7290						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)			38969 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584					
TAUB			WELL #: 1	RRCID -> 219256	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH 13453	PERF.13010 - 13050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	250
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	250
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	250
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	250
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	250
BARRETT			WELL #: 2	RRCID -> 262901	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12965 - 12975	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)			38971 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584					
HUMPHREYS			WELL #: 1	RRCID -> 206430	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 8901	PERF. 8548 - 8614	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
RICHARDSON UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 207368	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 8904 - 8966	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)			39426 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NEWTON		
NADSOILCO LLC			598945					
DONNER			WELL #: 4	RRCID -> 272813	COMPL. DATE 03/09/2014	TOTAL DEPTH 7552	PERF. 7428 - 7435	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)			39426 565	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON		
SEDONA OIL & GAS CORP.			763152					
HANKAMER, E.C. "B"			WELL #: 15	RRCID -> 105145	COMPL. DATE 04/06/1983	TOTAL DEPTH 7539	PERF. 7272 - 7274	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST) HILCORP ENERGY COMPANY HANNAH														39427 497 386310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
WELL #:														3		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 14797		PERF. 7873 - 7877					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11	9630 #	8762	-0-	-0-	-868	-0-		450	1	67	2	N	3141	3071	1							367					
12	9951 #	8749	-0-	-0-	-1202	-0-		4790	3	3455	9											346					
01	9734 #	9229	-0-	-0-	-505	-0-		465	1	92	2	N	3111	3132	1							301					
02	8501 R	8501	-0-	-0-	-0-	-0-		4770	3	3422	9											333					
03	9052 #	8588	-0-	-0-	-464	-0-		465	1	249	2	N	3189	3234	1							266					
04	8940 #	7358	-0-	-0-	-1582	-0-		5007	3	3508	9											335					
								415	1	519	2	N	2824	2792	1												
								4461	3	3106	9																
								335	1	163	2	N	2881	2948	1												
								4921	3	3169	9																
								150	1	209	2	N	2654	2585	1												
								4080	3	2919	9																
HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY) PETRODOME OPERATING, LLC LOST CREEK														39427 660 660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
WELL #:														1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 8760 - 8773					
11	32280 X	14593	-0-	-0-	-17687	-0-		12440	1	2153	9	N	1957	1530	1							899					
12	32209 X	6685	-0-	-0-	-25524	-0-		4961	1	1724	9	N	1567	1559	1							907					
01	32209 X	4833	-0-	-0-	-27376	-0-		2658	1	2175	9	N	1977	2067	1							817					
02	22707 X	4834	-0-	-0-	-17873	-0-		3067	3	1767	9	N	1606	1701	1							722					
03	19747 X	4488	-0-	-0-	-15259	-0-		3139	3	1349	9	N	1226	1360	1							588					
04	14580 X	NO RPT	-0-	-0-	-14580	-0-						N	NO RPT									588					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. MOONTOWER														810815 660286		WELL #:		1		RRCID -> 284155		COMPL. DATE 01/16/2019		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 7936 - 7950	
11	20881 X	-0-	-0-	-0-	-20881	-0-						N	-0-									-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____														11/20/2019 - P/A 11/20/19													
HARTBURG, S.E. (MIDDLE) HILCORP ENERGY COMPANY LINDSEY-BLED SOE														39429 500 386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
WELL #:														3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998		PERF. 8291 - 8294					
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-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-					
LINDSEY-BLED SOE A-84														WELL #:		1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 7717 - 7725			
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-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-					
HOWARD UNIT														WELL #:		2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7552 - 7588			
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-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-					

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)				//CONT.//	39429 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE											
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																				
CLAYBAR UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 283605		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 7891		PERF. 7816 - 7838													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)					39429 550	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE											
COSTA ENERGY, LLC					180534																				
BLACK STONE 407				WELL #:	1	RRCID -> 286339		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL DEPTH 12877		PERF.12636 - 12786													
11	75030	X	74306	-0-	-724	-0-	71553	2	2753	9	N	2503	2422	1	541										
12	77531	X	73829	-0-	-3702	-0-	71191	2	2638	9	N	2398	2636	1	303										
01	77531	X	68807	-0-	-8724	-0-	66405	2	2402	9	N	2184	2102	1	385										
02	72529	X	55891	-0-	-16638	-0-	53919	2	1972	9	N	1793	1751	1	427										
03	77531	X	59784	-0-	-17747	-0-	57682	2	2102	9	N	1911	2110	1	228										
04	74310	X	34190	-0-	-40120	-0-	32780	2	1410	9	N	1282	809	1	701										
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																				
HANNAH				WELL #:	1	RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527		PERF.12710 - 12727													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
SOKOLSKI GU				WELL #:	1	RRCID -> 235070		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13333		PERF.12926 - 13042													
11	3540	X	2369	-0-	-1171	-0-	697	1	18	2	N	317	207	1	250										
							1305	3	349	9															
12	3224	X	2169	-0-	-1055	-0-	708	1	20	2	N	348	490	1	108										
							1058	3	383	9															
01	3162	X	2254	-0-	-908	-0-	518	1	65	2	N	333	204	1	237										
							1305	3	366	9															
02	2755	X	2324	-0-	-431	-0-	492	1	158	2	N	286	361	1	162										
							1359	3	315	9															
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	564	1	65	2	N	300	358	1	104										
							1959	3	330	9															
*04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	567	1	113	2	N	320	211	1	213										
							2191	3	352	9															
HANNAH				WELL #:	2	RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14479		PERF.13196 - 13248													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ALEXANDER GU		WELL #:		1	RRCID -> 250575	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL DEPTH 14595	PERF.12719	- 12829		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2280 N	1930	-0-	-350	-0-	687 1	11 2	413	373 1	278	
						778 3	454 9				
12	2418 N	2048	-0-	-370	-0-	612 1	17 2	514	545 1	247	
						854 3	565 9				
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	469 1	72 2	516	179 0	380 1	204
						1443 3	568 9				
02	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	397 1	180 2	502	539 1	167	
						1549 3	552 9				
03	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	410 1	65 2	459	542 1	84	
						1977 3	505 9				
*04	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	401 1	105 2	396	381 1	99	
						2050 3	436 9				

NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID -> 256722	COMPL. DATE 01/22/2012	TOTAL DEPTH 13793	PERF.13024	- 13076		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HANNAH		WELL #:		3	RRCID -> 262847	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 14797	PERF.12752	- 12830		
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-	
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-	

SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID -> 263574	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 13235	PERF.12607	- 12808		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID -> 267001	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12699	- 12796		
11	4380 X	1487	-0-	-2893	-0-	515 1	8 2	346	363 1	210	
						583 3	381 9				
12	3658 X	1091	-0-	-2567	-0-	326 1	9 2	275	372 1	113	
						453 3	303 9				
01	3596 X	893	-0-	-2703	-0-	148 1	23 2	240	174 1	179	
						458 3	264 9				
02	2929 X	639	-0-	-2290	-0-	92 1	42 2	140	176 1	143	
						351 3	154 9				
03	2759 X	1403	-0-	-1356	-0-	190 1	31 2	237	178 1	202	
						921 3	261 9				
04	1500 X	1336	-0-	-164	-0-	176 1	46 2	191	174 1	219	
						904 3	210 9				

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
HARTBURG SWD				WELL #:	1	RRCID -> 269449	COMPL. DATE 11/28/2016	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6428	-	6574									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NOXXE OIL AND GAS, LLC					615853															
LINDSEY GU NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 159527	COMPL. DATE 05/22/1996	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12626	-	12636									
11	H15 VIOL	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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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									
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HASTINGS (M-5) DENBURY ONSHORE, LLC GROTE, EMIL														39597 177 215343 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 3 RRCID -> 112570 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SURFACE, R. O.														WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GROTE, EMIL														WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HASTINGS (M-5A) DENBURY ONSHORE, LLC DRAKE, FANNIE														39597 183 215343 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GROTE, EMIL														WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TURNER, B. L.														WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HASTINGS (M- 6)			39597 213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
WILLIAMS, H. G.			WELL #: 5		RRCID -> 048228		COMPL. DATE 02/21/1970		TOTAL DEPTH 6079		PERF. N/A			
M	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	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GROTE, EMIL			WELL #: 14		RRCID -> 124124		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 3093 -		3462	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-	

GROTE, EMIL			WELL #: 22		RRCID -> 154726		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6738		PERF. 3565 -		3570	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GROTE, EMIL			WELL #: 29		RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3456 -		3470	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SNEED, GILBERT			WELL #: 26		RRCID -> 131704		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 3419 -		3424	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HASTINGS (M- 7)			//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343								
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 131772		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 3326 - 3334	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOOSTER, W. B.			WELL #:		17	RRCID -> 152676		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 3339 - 3346	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
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-
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-
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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TURNER, B. L.			WELL #:		29	RRCID -> 162664		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 5357		PERF. 3664 - 3670	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-10-A)			39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
TURNER, B. L.			WELL #: 10		RRCID -> 136723		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 3795 - 3798				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10-B)			39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
SURFACE, R. O.			WELL #: 6		RRCID -> 056554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 2720 - 3500				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STEVE PAUL UNIT			WELL #: 34		RRCID -> 200884		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 3940 - 3943				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SURFACE, J. W.			WELL #: 7		RRCID -> 202684		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 5424		PERF. 4429 - 4433				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-13)			39597 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC			215343										
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	109825	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4498 - 4501	
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.			WELL #:	7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4595 - 4604	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITON, G.			WELL #:	3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4510 - 4518	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
11	4680 #	-0-	-0-	-4680	-0-				N	-0-			1069
12	4836 #	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-			1069
01	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			1069
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1069
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1069
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1069

HEATH (GLEN ROSE)		40046 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
REB PETROLEUM COMPANY		696079								
HEATH, ORY		WELL #:	RRCID -> 083874		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995										

HUTCHINS-SEALY BANK		WELL #:	RRCID -> 105240		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #:	RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			-0-

HEINTSCHEL		WELL #:	1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200			
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

D. TRUCHARD		WELL #:	1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRUCHARD		WELL #:	2H		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380			
11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
MESSY OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		562067						
TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11255 - 11267	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	22 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)				41142 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717						
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #:		A 4	RRCID -> 244703		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE LEASE 59455		WELL #:		2-U	RRCID -> 138259		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59455		WELL #:		8	RRCID -> 174818		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC STATE LEASE 59455										41209 200 430717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
										WELL #:	3 L	RRCID -> 047118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8144 - 8186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STATE LEASE 59455										WELL #:	2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE 07/16/1969	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 8063 - 8067			
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-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	10120						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	10120						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	10120						Y	NO RPT					-0-	
STATE LEASE 59455										WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE 04/30/1969	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A			
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-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	130						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	130						Y	NO RPT					-0-	
04	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			
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-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC STATE LEASE 59454										41209 360 430717		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
										WELL #:	B 4	RRCID -> 133033	COMPL. DATE 02/24/1989	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8236 - 8292			
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-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC STATE LEASE 59454										41209 491 430717		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
										WELL #:	B 5-L	RRCID -> 141065	COMPL. DATE 01/29/1992	TOTAL DEPTH	8956	PERF. 8614 - 8626			
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-	
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

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

HIGH ISLAND 24L SL 59456				WELL #: C 6	RRCID -> 165605	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8126 - 8153								
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

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								
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

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								
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698							Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698							Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698							Y	NO RPT			-0-

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								
11	63960 X	35716	-0-	-28244	-0-	1889	1	33827	2	Y	-0-					2465
12	66092 X	57880	-0-	-8212	-0-	2168	1	55712	2	Y	-0-					2465
01	64511 X	46389	-0-	-18122	-0-	2190	1	44199	2	Y	-0-					2465
02	46545 X	25749	-0-	-20796	-0-	1268	1	24481	2	Y	-0-					2465
03	DLQ G-10	53739	-0-	53739	53739	2198	1	51541	2	Y	-0-					2465
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53739					Y	NO RPT					2465

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4				WELL #: 2	RRCID -> 231670	COMPL. DATE 01/13/2008	TOTAL DEPTH 14146	PERF.13739 - 13960								
11	32700 X	15909	-0-	-16791	-0-	841	1	15068	2	Y	-0-					827
12	33790 X	23411	-0-	-10379	-0-	877	1	22534	2	Y	-0-					827
01	28086 X	18118	-0-	-9968	-0-	855	1	17263	2	Y	-0-					827
02	23693 X	12621	-0-	-11072	-0-	622	1	11999	2	Y	-0-					827
03	DLQ G-10	25837	-0-	25837	25837	1057	1	24780	2	Y	-0-					827
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25837					Y	NO RPT					827

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)			41223 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC			267767					
MF 106158 HI 31-L			WELL #: 001	RRCID -> 251636	COMPL. DATE 08/09/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9720 - 9726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-
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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BLOCK 55-L SW/4			WELL #: 4	RRCID -> 207119	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8514 - 8700	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KIRBY				WELL #: 1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096	-	9130
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ODOM				WELL #: 1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045	-	9055
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KIRBY				WELL #: 4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122	-	9155
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
04	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			180
HILLISTER, EAST (Y-2)			41476 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081					
RONEL TOUCHING CREEK			WELL #: 1	RRCID -> 268304	COMPL. DATE 08/30/2012	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4839 - 4879	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
RICE SURPRISE			WELL #: 1	RRCID -> 271291	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4751 - 4755	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			358
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			358
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			358
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			358
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			358
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			358
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018 - P/A 12/11/18								
BP CHEYENNE			WELL #: 1	RRCID -> 281476	COMPL. DATE 08/05/2016	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5079 - 5083	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2017								
HILLJE (FRIO 3900)			41490 297	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
AMERICAN PUMPING & TRUCKING			018966					
WIESNER, VICTOR			WELL #: 2	RRCID -> 249415	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 2162 - 2172	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILLJE (FRIO 5600)			41490 351			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
KWS OIL & GAS, LLC			479180																
PETERS, GERD			WELL #: 2A			RRCID -> 211434			COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					144	
HILLJE, N. (5050)			41492 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
RIPTIDE ENERGY LLC			712946																
JOKI			WELL #: 1			RRCID -> 249843			COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968							
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YORK E & P, LLC			947242																
SHULT			WELL #: 2			RRCID -> 204446			COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435							
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HILLJE, SOUTH (MARG. 4) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC WILSON FAMILY TRUST														41495 500 887576	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
WELL #: 1R														RRCID -> 281605	COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4925 - 4930						
M 0	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
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-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
HINKLE (COCKFIELD 5800) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BATTLESTEIN ET AL G. U.														41581 600 292850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
WELL #: 1														RRCID -> 196791	COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990	PERF. 5832 - 5846						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
BATTLESTEIN ET AL G. U.														41581 600 292850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
WELL #: 2														RRCID -> 203320	COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5529 - 5546						
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									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				124									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				124									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				124									
HITCHCOCK (4530) API OPERATING CO. STEWART, MACO ET AL														41674 263 028656	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
WELL #: 22 U														RRCID -> 093117	COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 7258	PERF. 4540 - 4542						
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-									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
HITCHCOCK (4590) API OPERATING CO. STEWART, MACO ET AL														41674 265 028656	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
WELL #: 2														RRCID -> 092818	COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 6067	PERF. 4951 - 4594						
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-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) API OPERATING CO. STEWART, MACO														41674 625 028656	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
WELL #: 22 L														RRCID -> 006565	COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 7258	PERF. 5032 - 5036						
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-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WARREN, NANNIE				WELL #:		1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 6137 - 6213	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			27
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	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	231 R	231	-0-	-0-	-0-			227 2		4 9	N	4						150
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-			237 2		4 9	N	4						154
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-			227 2		3 9	N	3						157
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-			214 2		4 9	N	4						161
03	233 R	233	-0-	-0-	-0-			230 2		3 9	N	3						164
*04	221 R	221	-0-	-0-	-0-			217 2		4 9	N	4						168
ERNEST OPERATING COMPANY					253480													
WATSON UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 227025			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4351 PERF. 4079 - 4093			
11	115 R	115	-0-	-0-	-0-			105 2		10 9	N	9						51
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-			108 2		4 9	N	4						55
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-			125 2		7 9	N	6						61
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-			110 2		11 9	N	10						71
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-			117 2		1 9	N	1						72
*04	105 R	105	-0-	-0-	-0-			103 2		2 9	N	2						74
BECVAR, ALBERT					WELL #:	1	RRCID -> 227058			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4300 PERF. 4042 - 4050			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
WATSON, MARY					WELL #:	1	RRCID -> 227375			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4413 PERF. 4135 - 4145			
11	474 R	474	-0-	-0-	-0-			463 2		11 9	N	10						61
12	478 R	478	-0-	-0-	-0-			471 2		7 9	N	6						67
01	558 R	558	-0-	-0-	-0-			547 2		11 9	N	10						77
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-			486 2		9 9	N	8						85
03	521 R	521	-0-	-0-	-0-			514 2		7 9	N	6						91
04	540 #	457	-0-	-83	-0-			454 2		3 9	N	3						94
KOUDELKE Z					WELL #:	1	RRCID -> 264188			COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4590 - 4611				
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5				59
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5				54
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22	1		32	5	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2019 - P/A 09/11/2019																		
MICHALK, E.					WELL #:	1	RRCID -> 288636			COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4895 - 4920				
11	0 W	19	-0-	19	19			19 2			N	-0-						-0-
12	0 W	14	-0-	14	33			14 2			N	-0-						-0-
01	0 W	14	-0-	14	47			14 2			N	-0-						-0-
02	0 W	13	-0-	13	60			13 2			N	-0-						-0-
03	0 W	17	-0-	17	77			17 2			N	-0-						-0-
04	0 W	24	-0-	24	101			24 2			N	-0-						-0-

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
 ERNEST OPERATING COMPANY //CONT.// 253480
 MARMO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288647 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 5014 - 5066

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
11	0 W	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-			-0-
12	0 W	67	-0-	67	153	67	2			N	-0-			-0-
01	0 W	85	-0-	85	238	85	2			N	-0-			-0-
02	0 W	107	-0-	107	345	107	2			N	-0-			-0-
03	0 W	142	-0-	142	487	142	2			N	-0-			-0-
04	0 W	350	-0-	350	837	350	2			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/06/1988

LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
 DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755

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
11	297 R	297	-0-	-0-	-0-	116	1	150	2	N	28			232
12	279 #	226	-0-	-53	-0-	31	9	48	1	N	36			268
01	426 R	426	-0-	-0-	-0-	40	9	65	1	N	43	185	1	126
02	261 #	203	-0-	-58	-0-	47	9	33	1	N	48			174
03	358 R	358	-0-	-0-	-0-	53	9	70	1	N	44			218
04	270 #	201	-0-	-69	-0-	48	9	14	1	N	37			255
						41	9							

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 #	48	-0-	-42	-0-	20	1	28	2	N	-0-			53
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	8	1	32	2	N	-0-			53
01	93 #	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	2	N	-0-			53
02	87 #	20	-0-	-67	-0-	3	1	17	2	N	-0-			53
03	93 #	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	N	-0-			53
*04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	17			70
						19	9							

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
 KOUDDELKE WELL #: 1 RRCID -> 107760 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 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
11	60 #	35	-0-	-25	-0-	32	2	3	9	N	3			128
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	43	2	2	9	N	2			130
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	52	2	2	9	N	2			132
02	58 #	53	-0-	-5	-0-	39	2	14	9	N	13			145
*03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	1	8	150
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			150

SKYTOP OIL & GAS 786452
 RISKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 113547 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879

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
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	Y	1			182
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			182
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			182
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			182
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	16	4	1	9	Y	1			183
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			183

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #: 8				RRCID -> 074708				COMPL. DATE 01/10/1978				TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOOKS, C.G. ET AL				WELL #: 25				RRCID -> 085274				COMPL. DATE 07/13/1979				TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707															
TOMBALL G.U. 9				WELL #: 1				RRCID -> 217998				COMPL. DATE 01/09/2006				TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829			
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-	
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 5				RRCID -> 218754				COMPL. DATE 06/16/2006				TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633			
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3				N	-0-					-0-	
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3				N	-0-					-0-	
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3				N	-0-					-0-	
02	609	N	592	-0-	-17	-0-	592	3				N	-0-					-0-	
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3				N	-0-					-0-	
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3				N	-0-					-0-	
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 9				RRCID -> 223315				COMPL. DATE 10/11/2006				TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HOOKS (SHALLOW)			//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS							
TANDEM ENERGY CORPORATION			//CONT.//		835707													
TOMBALL GAS UNIT "9"			WELL #:		A 10	RRCID -> 224047		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 649 -	650					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"			WELL #:		A 13	RRCID -> 225874		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 641 -	647					
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					
11	659234	198478	-0-	-460756	-0-	198111	2	367	9	N	334	378	1					223
12	323679	197505	-0-	-126174	-0-	197140	2	365	9	N	332	372	1					183
01	318543	194937	-0-	-123606	-0-	194584	2	353	9	N	321	180	1					324
02	291417	179073	-0-	-112344	-0-	178735	2	338	9	N	307	370	1					261
03	308749	190040	-0-	-118709	-0-	189711	2	329	9	N	299	183	1					377
*04	300302	184666	-0-	-115636	-0-	184327	2	339	9	N	308	527	1					158
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						
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					138
PETROTEX ENGINEERING COMPANY					660213													
CARTER, W. T.			WELL #:		2	RRCID -> 058215		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 13464		PERF. 12736 -	12762					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 063765		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A						
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC				950523										
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		3		RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
HICKMAN, J. P.		WELL #:		1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5		RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 12710 - 12804				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
HOSKINS MOUND				42789 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA				
TORRENT OIL LLC				862645										
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117		RRCID -> 148221		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELCH FOUNDATION		WELL #:		5		RRCID -> 211378		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNDELTS			WELL #:	9	RRCID -> 174108	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2790 - 2798							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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							
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)			43150 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171													
QUINN, B. E.			WELL #:	1	RRCID -> 149960	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 12453 - 12521							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257													
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:	1	RRCID -> 150771	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH	12945	PERF. 12030 - 12713							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY SWD			WELL #:	1	RRCID -> 157525	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF. 3590 - 3720							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257														
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113														
M	ALLOW 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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257														
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510														
11	7320 X	6629	-0-	-691	-0-	6565	2	64	9	N	58			171
12	7564 X	7020	-0-	-544	-0-	6947	2	73	9	N	66	171	1	66
01	7564 X	6947	-0-	-617	-0-	6892	2	55	9	N	50			116
02	7076 X	6555	-0-	-521	-0-	6470	2	85	9	N	77	173	1	20
03	7564 X	6946	-0-	-618	-0-	6876	2	70	9	N	64			84
*04	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6771	2	68	9	N	62			146
HUEBNER (9,960 S.) 43256 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805														
HUEBNER, PAULINE WELL #: 2 RRCID -> 275344 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUGHART (YEGUA 4850)				43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
FIVE-JAB, INC.				271310												
USA EVERGREEN				WELL #: 2		RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5688 - 5700				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-		-0- B	-17680					N	NO RPT				72
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0- B	-17680					N	NO RPT				72
04	P&A COND	NO RPT	-0-		-0- B	-17680					N	NO RPT				72
PLUGGED AND ABANDONED_____						12/12/2017 - P/A 12/12/17										
SOUTHCOST PRODUCTION INC				803257												
BOTTOMS				WELL #: 1		RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 4741 - 4745				
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
HULL				43381 001		ASSOCIATED		49B								CNTY: LIBERTY
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104												
FENTON, B. H. ET AL INC				WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8692 - 8701				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517												
BINGLE, W. L.				WELL #: 3		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8279 - 8311				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SARATOGA OIL COMPANY				748440												
GUEDRY, SARSAN				WELL #: 53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065		PERF. N/A				
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-
02	150 R	150	-0-		-0-	-0-		150	1		N	-0-				-0-
03	155 #	NO RPT	-0-		-155	-0-					N	NO RPT				-0-
04	150 #	NO RPT	-0-		-150	-0-					N	NO RPT				-0-
GUEDRY, SARSAN				WELL #: 56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A				
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-
02	150 R	150	-0-		-0-	-0-		150	1		N	-0-				-0-
03	155 #	NO RPT	-0-		-155	-0-					N	NO RPT				-0-
04	150 #	NO RPT	-0-		-150	-0-					N	NO RPT				-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY				
TEXANA OPERATING COMPANY				844253							
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8016	-	8030
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TORRENT OIL LLC				862645							
FAILOR E.K. FEE		WELL #:		5	RRCID -> 058552	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 7034	-	7039
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
SWILLEY		WELL #:		1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10862	-	10956
11	7860 X	6017	-0-	-1843	-0-	5863 2	154 9	N	140	190 1	166
12	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5863 2	46 9	N	42		208
01	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5100 2	53 9	N	48		256
02	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5800 2	20 9	N	18		274
03	6231 X	4753	-0-	-1478	-0-	4650 2	103 9	N	94	182 1	186
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			N	NO RPT		186
BINGLE		WELL #:		1	RRCID -> 213265	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 9804	-	9834
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HULL (EY-1)				43381 274	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY				
H.E.R. OPERATING, LLC				340442							
FAILOR, E. K.		WELL #:		2	RRCID -> 146842	COMPL. DATE 08/18/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7361	-	7364
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT		-0-
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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 198613 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234														
M	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
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	39	1	72	2	N	61			154
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	67	9	69	2	N	-0-			154
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	171	2	N	75			229
						83	9							
02	174 N	103	-0-	-71	-0-	34	1	69	2	N	-0-	180	1	49
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	42	1	64	2	N	-0-			49
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			49
H.E.R. OPERATING, LLC 340442														
CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 196142 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
CAHOON DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200848 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875														
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HULL, SOUTH (COOK MTN. 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
H.E.R. OPERATING, LLC 340442														
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11673 - 11718														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205
HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590														
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507														
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			53
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			53
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			53
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			53
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			53
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			53

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)			//CONT.// 43385 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY									
RODEO RESOURCES, L.L.C.			//CONT.// 723590																		
OPEL-ERICKSON			WELL #: 1			RRCID -> 215604			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		30 X	4	-0-		-26		-0-			2 2	2 9	N		2						109
12		31 X	25	-0-		-6		-0-			23 2	2 9	N		2						111
01		62 N	-0-	-0-		-62		-0-					N		3						114
02		35 N	35	-0-		-0-		-0-			34 2	1 9	N		1						115
03		31 N	5	-0-		-26		-0-			2 2	3 9	N		3						118
*04		16 N	16	-0-		-0-		-0-			12 2	4 9	N		4						122

BLACK STONE MINERALS			WELL #: 1			RRCID -> 224736			COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429									
11		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						131
12		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						131
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						131
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						131
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						131
*04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						131

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)			43385 555			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY									
H.E.R. OPERATING, LLC			340442																		
MAAS			WELL #: 1			RRCID -> 210275			COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200									
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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									
11	1680 N	588	-0-		-1092	-0-	586 2	2 9	N	2											154
12	1023 N	5	-0-		-1018	-0-	5 2		N	-0-											154
01	2620 N	2620	-0-		-0-	-0-	2610 2	10 9	N	9											163
02	2053 N	2053	-0-		-0-	-0-	2053 2		N	-0-	154 1										9
03	2476 N	2476	-0-		-0-	-0-	2451 2	25 9	N	23											32
*04	2447 N	2447	-0-		-0-	-0-	2447 2		N	-0-											32

CAHOON UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 205362			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030									
11	3000 N	3307	-0-		307	732	3307 2		N	-0-											247
12	3100 N	3057	-0-		-43	689	2995 2	62 9	N	56	185 1										118
01	3100 N	2864	-0-		-236	453	2838 2	26 9	N	24											142
02	3347 X	2894	-0-		-453	-0-	2871 2	23 9	N	21											163
03	2945 X	2701	-0-		-244	-0-	2673 2	28 9	N	25											188
*04	2850 X	2670	-0-		-180	-0-	2670 2		N	-0-											188

CAHOON UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 274745			COMPL. DATE 03/04/2014			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 10042 - 10198									
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	25											209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											209
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											209
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											209
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											209

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
XTO ENERGY INC. 945936													
ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541													
M	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
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
GALLOWAY ENERGY CO. 293303													
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582													
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675													
11	3000	N	7424	-0-	4424	8685	689 1	6703 2	N		29		82
12	3100	N	7933	-0-	4833	13518	785 1	7111 2	N		34		116
01	3100	N	3711	-0-	611	14129	305 1	3384 2	N		20		136
02	19726	X	5597	-0-	-14129	-0-	603 1	4975 2	N		17		153
*03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	613 1	4849 2	N		8		161
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-	9 9		N		NO RPT		161

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													
11	2940	#	2601	-0-	-339	-0-	2601 2		N		-0-		121
12	3038	#	2804	-0-	-234	-0-	2804 2		N		-0-		121
01	3038	#	2393	-0-	-645	-0-	2393 2		N		-0-		121
02	2806	R	2806	-0-	-0-	-0-	2740 2	66 9	N		60	179 1	2
03	2790	#	1890	-0-	-900	-0-	1890 2		N		-0-		2
*04	2715	R	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		N		-0-		2

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
JANTEX OIL COMPANY 429878													
HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A													
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

HUNGERFORD, E. (3200) JANTEX OIL COMPANY HENDERSON UNIT														
		43616 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		429878												
WELL #:		1 T	RRCID -> 063770		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNGERFORD, NORTH (3050) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CALLAWAY														
		43617 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		209347												
WELL #:		1	RRCID -> 204728		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3016 - 3018					
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	159	1	115	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNGERFORD, N. (3300) DECKER OPERATING CO., L.L.C. BOETCHER														
		43617 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
		209347												
WELL #:		1	RRCID -> 263410		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3223 - 3229					
11	4800 X	1868	-0-	-2932	-0-	15	1	1853	2	N	-0-			-0-
12	4960 X	1959	-0-	-3001	-0-	16	1	1943	2	N	-0-			-0-
01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	16	1	1984	2	N	-0-			-0-
02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	15	1	2256	2	N	-0-			-0-
*03	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	16	1	2291	2	N	-0-			-0-
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) XOG OPERATING LLC MYERS														
		43619 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
		945921												
WELL #:		1	RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 4794 - 4797					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
HUNTSVILLE, NORTHEAST SMALL, R.P. CORP. HORIZON PROPERTIES														
		43749 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER							
		789221												
WELL #:		1	RRCID -> 104505		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 4163 - 4200					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOSPEL HILL GAS UNIT														
WELL #:		1	RRCID -> 169822		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 15457		PERF. 11419 - 13987					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NORMA				WELL #: 1	RRCID -> 286001	COMPL. DATE 03/22/2018	TOTAL DEPTH 12722	PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VIPER S.W.D., LLC				886209						
VIPER				WELL #: 1D	RRCID -> 275796	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4410	-	4420
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	565		647	1		169	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	562		616	1		115	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	202					317	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	395	331	1			381	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	516	494	1			403	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	363	493	1			273	
HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND)				43836 558				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
AMEXCO, LLC				019813															
DUSON				WELL #: A 3				RRCID -> 273055				COMPL. DATE 05/10/2014				TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4631 - 4634			
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	5				N	-0-					-0-	
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	5				N	-0-					-0-	
01	961 N	810	-0-	-151	-0-	-0-	810	5				N	-0-					-0-	
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	5				N	-0-					-0-	
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	5				N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN HILLS (YEGUA)				44406 800				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
SEASHORE ENERGY, INC.				762355															
SCHWEINLE UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 129161				COMPL. DATE 07/06/1988				TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036			
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34	
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000																			
IOLA (DEXTER)				44640 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GRIMES			
APACHE CORPORATION				027200															
BUTAUD E				WELL #: 1				RRCID -> 283831				COMPL. DATE 07/28/2017				TOTAL DEPTH 15000 PERF. 11532 - 11726			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	

IOLA (DEXTER)										//CONT.//			44640 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRIMES			
ROSEWOOD RESOURCES, INC.										728874														
UPCHURCH -B-										WELL #:		2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381		PERF.10188 - 10198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
11	8586 X	4356	-0-	-4230	-0-		4355	2		1	9	N		1		1	8				135			
12	5673 X	4407	-0-	-1266	-0-		4401	2		6	9	N		5							140			
01	5363 X	4469	-0-	-894	-0-		4454	2		15	9	N		14		1	8				153			
02	5017 X	3795	-0-	-1222	-0-		3784	2		11	9	N		10							163			
03	4898 X	2620	-0-	-2278	-0-		2609	2		11	9	N		10							173			
04	4350 X	115	-0-	-4235	-0-		115	2				N		-0-							173			
WORTHAM OIL & GAS										942489														
IOLA-ACCORD UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 177430		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 14880		PERF.10380 - 10408				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-			
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				
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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							115			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							115			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							115			
CML EXPLORATION, LLC										120648														
DAVIS, OZELLE UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 225939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15328		PERF.10261 - 15328				
11	600 #	407	-0-	-193	-0-		399	2		8	9	N		7							175			
12	620 #	329	-0-	-291	-0-		300	2		29	9	N		26		146	1				55			
01	528 R	528	-0-	-0-	-0-		514	2		14	9	N		13							68			
02	520 R	520	-0-	-0-	-0-		512	2		8	9	N		7							75			
03	600 R	600	-0-	-0-	-0-		588	2		12	9	N		11							86			
*04	617 R	617	-0-	-0-	-0-		609	2		8	9	N		7							93			
PRIDE ENERGY COMPANY										677050														
ROBERT										WELL #:		1H		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003		PERF.10802 - 14003				
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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							27			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							27			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							27			
LEWIS OL										WELL #:		1H		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10880 - 11231				
11	1290 #	274	-0-	-1016	-0-		273	2		1	9	N		1		1	8				89			
12	1333 #	70	-0-	-1263	-0-		70	2				N		-0-							89			
01	1054 #	1005	-0-	-49	-0-		1005	2				N		-0-							89			
02	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-		1083	2		10	9	N		9							98			
03	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-		1031	2		8	9	N		7							105			
04	960 #	835	-0-	-125	-0-		831	2		4	9	N		4							109			

IOLA (GEORGETOWN)															49B					CNTY: GRIMES																													
PRIDE ENERGY COMPANY																																																	
HOLTH																																																	
															//CONT.//					44640 275					ASSOCIATED																								
															//CONT.//					677050																													
															WELL #:					1H					RRCID -> 195794					COMPL. DATE 08/01/1995					TOTAL DEPTH 13977					PERF. 9861 - 13977									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE																								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1781								N	-0-									214																								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1781								N	-0-									214																								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1781								N	-0-									214																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1781								N	-0-									214																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1781								N	-0-									214																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1781								N	-0-									214																								
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				
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-																								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT									-0-																								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT									-0-																								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT									-0-																								
SANDEL OPERATING COMPANY															747534																																		
WRIGHT, D. M.															WELL #:										1					RRCID -> 074343					COMPL. DATE 05/02/1977					TOTAL DEPTH 7753					PERF.11250 - 11348				
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1274	2		4	9	N	4												244																								
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2				N	-0-												244																								
01	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2				N	-0-					180	1						64																								
02	1247	N	1106	-0-	-141	-0-	1106	2				N	-0-												64																								
03	1333	N	5	-0-	-1328	-0-	5	2				N	-0-												64																								
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2				N	-0-												64																								
GRESSETT															WELL #:										1					RRCID -> 087062					COMPL. DATE 03/15/1979					TOTAL DEPTH 11460					PERF.10905 - 10960				
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2		11	9	N	10												102																								
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1054	2		14	9	N	13												115																								
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2				N	-0-												115																								
02	957	N	42	-0-	-915	-0-	42	2				N	-0-												115																								
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2				N	-0-												115																								
04	990	N	38	-0-	-952	-0-	38	2				N	-0-												115																								
IOLA (SUB-CLARKSVILLE)															44640 400										ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GRIMES														
SANDEL OPERATING COMPANY															747534																																		
MALLET UNIT															WELL #:										1					RRCID -> 088290					COMPL. DATE 05/23/1980					TOTAL DEPTH 11175					PERF. 8926 - 8932				
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4456	2		65	9	N	59			1	8								335																								
12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5010	2		117	9	N	106			184	1								257																								
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4276	2		172	9	N	156			366	1								47																								
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4052	2		117	9	N	106			1	8								152																								
03	1488	X	185	-0-	-1303	-0-	151	2		34	9	N	31			183	1								-0-																								
*04	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5089	2		271	9	N	246			189	1								57																								
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL															WELL #:										1					RRCID -> 094912					COMPL. DATE 06/25/1981					TOTAL DEPTH 10187					PERF. 8936 - 8952				
11	3990	X	3886	-0-	-104	-0-	3818	2		68	9	N	62			1	8								342																								
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4097	2		59	9	N	54			181	1								215																								
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4124	2		57	9	N	52												267																								
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3770	2		88	9	N	80			192	1								155																								
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4317	2		160	9	N	145			192	1								108																								
*04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3887	2		189	9	N	172			163	1								117																								

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//	44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//	747534						
SCAMARDO		WELL #:	2	RRCID -> 097788	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 8887	-	8899
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.			848014						
JAMES, A.M.		WELL #:		RRCID -> 103263	COMPL. DATE 02/22/1985	TOTAL DEPTH 11168	PERF. 8982	-	8992
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000									
IOLA, NW (GLENROSE-B-)			44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES		
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206						
HASSLER		WELL #:	1H	RRCID -> 208981	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 15160	PERF.11855	-	14063
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-
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-
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 210159	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 11848	PERF.11709	-	15330
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-
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-
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)		44652 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ASPECT ENERGY, LLC		035453						
HANNAH-CLARE		WELL #:	RRCID -> 227591	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 8756 - 8770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015								
BANNEYER		WELL #:	RRCID -> 228414	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 11182 - 11400	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013								
JACINTOPORT (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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
DESTEC		WELL #:	2D	RRCID -> 206262	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6820 - 6874
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144						
EXXON MINERAL FEE		WELL #:	5D	RRCID -> 140243	COMPL. DATE 05/23/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6317 - 6343
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
EXXON MINERAL FEE		WELL #:	N 1	RRCID -> 254203	COMPL. DATE 08/23/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7858 - 7958
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

JACKS CREEK (WILCOX C) RUSK ENERGY OPERATING LLC EXXON MINERAL FEE													45367 652 735144	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TYLER		
WELL #: 1													RRCID -> 203206	COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
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-									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-									
JACKS CREEK (WILCOX D) RUSK ENERGY OPERATING LLC EXXON MINERAL FEE													45367 654 735144	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TYLER		
WELL #: 4													RRCID -> 203833	COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
JACOB-FOUR (YEGUA) LILLEY, C.C., INC. CARTER, W. T. & BRO													45460 200 500736	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK		
WELL #: 2													RRCID -> 162738	COMPL. DATE 11/18/1998			TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830					
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-									
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
JAZZ (MAGIC) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN													45993 500 877099	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK		
WELL #: 5H													RRCID -> 280944	COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 14599 PERF. 13748 - 16050					
11	14550 #	11882	-0-	-2668	-0-	300	1	11371	3	N	192	176	1	150								
12	14167 #	10944	-0-	-3223	-0-	211	9	10392	3	N	220	236	1	134								
01	12896 #	9020	-0-	-3876	-0-	310	1	8637	3	N	139	176	1	97								
02	12064 #	5861	-0-	-6203	-0-	242	9															
03	13276 R	13276	-0-	-0-	-0-	230	1	230	9	N	209	178	1	128								
04	11880 #	4368	-0-	-7512	-0-	153	9	253	9	N	230	177	1	181								
						4152	3	216	9	N	196	180	1	197								
JAZZ (WILCOX DEEP) BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC PEPPERJACK B													45995 470 072716	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
WELL #: 1													RRCID -> 285495	COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880													
PEPPERJACK A		WELL #:		1		RRCID -> 284066		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 15678		PERF.15430 - 15440					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	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
11	77520 X	24806	-0-	-52714	-0-		23915 3	891 9	N		810	1085 1					522
12	46004 X	9100	-0-	-36904	-0-		8769 3	331 9	N		301						823
01	36766 X	13002	-0-	-23764	-0-		12600 3	402 9	N		365	568 1					620
02	27782 X	10968	-0-	-16814	-0-		10586 3	382 9	N		347	539 1					428
03	25637 X	9085	-0-	-16552	-0-		8677 3	408 9	N		371	364 1					435
04	24810 X	9476	-0-	-15334	-0-		9132 3	344 9	N		313	353 1					395
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099													
FEE, B. P.				WELL #:		1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10483 - 10496			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						41
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	41 1					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
MARSH GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10512 - 10526			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
BLACK STONE "A"				WELL #:		1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10350 - 10368			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
GILCREASE				WELL #:		1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902		PERF.10514 - 10542			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
BLACKWOOD				WELL #:		1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12460 - 12492			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						66
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						66

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099														
BP "C"			WELL #: 1			RRCID -> 213406			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYSER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 214752			COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILCHREASE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 216167			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD			WELL #: 2			RRCID -> 216281			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484					
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					191
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-	149	1			42
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					42
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	315	3	2	9	N	2					44
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	256	3	14	9	N	13					57
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					57

GILCHREASE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219129			COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP 'D'			WELL #: 1			RRCID -> 219132			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE "C"			WELL #: 1			RRCID -> 219965			COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380					
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "B"				//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
						RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12468 - 12498							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					81
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					81
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					81
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					81
BP "D"				WELL #:		2	RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12020 - 12160						
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	318	3	N	-0-					112
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	81	3	N	-0-					112
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	-0-					112
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70 66	1 9	792	3	N	60	151	1			21
BP "F" GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11494 - 11720						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARSH GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12146 - 12206						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
BP "G"				WELL #:		1	RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905		PERF.11020 - 11036						
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILDWOOD GAS UNIT "A"				WELL #:		1	RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424		PERF.11040 - 11302						
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	N	2					74
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	N	1					75
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3	44	9	N	40					115
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	N	1					116
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3	89	9	N	81					197
*04	210	N	42	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-	170	1			2

JZZZ (WILCOX DEEP)															CAPACITY					CNTY: POLK																			
UNIT PETROLEUM COMPANY																																							
WILDWOOD GAS UNIT "A"																																							
															WELL #: 2					RRCID -> 233853					COMPL. DATE 08/17/2007					TOTAL DEPTH 11450					PERF.10760 - 11064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																						
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3	145	9	N	132	184	1			72																						
12	186 N	41	-0-	-145	-0-	-0-	37	3	4	9	N	4					76																						
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3	187	9	N	170	178	1			68																						
02	232 N	15	-0-	-217	-0-	-0-	15	3			N	-0-					68																						
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3	166	9	N	151					219																						
*04	360 N	106	-0-	-254	-0-	-0-	106	3			N	-0-	192	1			27																						
BP FEE															WELL #: 3					RRCID -> 234297					COMPL. DATE 10/01/2007					TOTAL DEPTH 12500					PERF.12012 - 12064				
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	614	3	N	-0-					52																						
12	930 N	707	-0-	-223	-0-	-0-	270	1	437	3	N	-0-					52																						
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	738	3	N	-0-					52																						
02	870 N	581	-0-	-289	-0-	-0-	190	1	391	3	N	-0-					52																						
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	541	3	N	-0-					52																						
04	960 N	847	-0-	-113	-0-	-0-	210	1	637	3	N	-0-					52																						
WING															WELL #: 1					RRCID -> 240831					COMPL. DATE 09/14/2007					TOTAL DEPTH 13100					PERF.11454 - 11466				
11	61085 X	61085	-0-	-0-	-0-	-0-	60358	3	727	9	N	661	550	1			296																						
12	59319 X	59319	-0-	-0-	-0-	-0-	58591	3	728	9	N	662	764	1			194																						
01	50249 X	50249	-0-	-0-	-0-	-0-	49580	3	669	9	N	608	553	1			249																						
02	46773 X	46773	-0-	-0-	-0-	-0-	46168	3	605	9	N	550	544	1			255																						
03	45264 X	45264	-0-	-0-	-0-	-0-	44691	3	573	9	N	521	544	1			232																						
*04	27125 X	27125	-0-	-0-	-0-	-0-	26835	3	290	9	N	264	260	1			236																						
HICKWOOD															WELL #: 1					RRCID -> 247936					COMPL. DATE 03/03/2008					TOTAL DEPTH 12750					PERF.11740 - 11892				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59																						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59																						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59																						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59																						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59																						
04	14B2 EXT	-0-	-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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75																						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75																						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75																						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75																						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75																						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75																						
SHOAL CREEK															WELL #: 1					RRCID -> 249169					COMPL. DATE 02/22/2008					TOTAL DEPTH 13712					PERF.12148 - 12168				
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-																						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																						
WILDWOOD GAS UNIT "B"															WELL #: 2					RRCID -> 249846					COMPL. DATE 02/26/2013					TOTAL DEPTH 9550					PERF. 9168 - 9177				
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					101																						
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	N	3					104																						
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	-0-	36	3			N	-0-					104																						
02	116 N	34	-0-	-82	-0-	-0-	34	3			N	-0-					104																						
*03	155 N	21	-0-	-134	-0-	-0-	21	3			N	-0-					104																						
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	3			N	-0-	44	1			60																						

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099																	
STAPLETON			WELL #: 1			RRCID -> 250800			COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-

BP "G"					WELL #: 2			RRCID -> 250819			COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050						

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-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 253869			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640						

11	1980 N	1980	-0-		-0-		-0-		300	1	1677	3	N	3		3	1			82
									3	9										
12	2087 N	2087	-0-		-0-		-0-		310	1	1773	3	N	4		4	1			82
									4	9										
01	1054 N	851	-0-		-203		-0-		310	1	539	3	N	2		2	1			82
									2	9										
02	1769 N	846	-0-		-923		-0-		290	1	554	3	N	2		2	1			82
									2	9										
03	1891 N	586	-0-		-1305		-0-		310	1	275	3	N	1		1	1			82
									1	9										
04	810 N	635	-0-		-175		-0-		300	1	248	3	N	79		1	1			160
									87	9										

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 254208			COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116						

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

WING					WELL #: 2			RRCID -> 254211			COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446						

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

BP "H"					WELL #: 1			RRCID -> 254213			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332						

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)															//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: POLK																																												
UNIT PETROLEUM COMPANY															//CONT.// 877099																																																																										
WING															WELL #: 3															RRCID -> 254448															COMPL. DATE 11/10/2009															TOTAL DEPTH 12909															PERF.11418 - 11472														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	(-)	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																			
11		109313	X		109313	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		108127	3	1186	9	N		1078		1104	1												307																																																				
12		81039	X		81039	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		80562	3	477	9	N		434		536	1												205																																																				
01		95084	X		95084	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		94565	3	519	9	N		472		529	1												148																																																				
02		78955	X		78955	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		78474	3	481	9	N		437		347	1												238																																																				
03		69874	X		69370	-0-		-504		-0-		-0-		-0-		68794	3	576	9	N		524		541	1												221																																																				
04		67620	X		65438	-0-		-2182		-0-		-0-		-0-		64835	3	603	9	N		548		611	1												158																																																				
WIGGINS															WELL #: 1															RRCID -> 255288															COMPL. DATE 08/20/2009															TOTAL DEPTH 11406															PERF.10890 - 10898														
11		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT														-0-																																																			
12		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT														-0-																																																			
01		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT														-0-																																																			
02		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT														-0-																																																			
03		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT														-0-																																																			
04		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT														-0-																																																			
BP-BLACK STONE GU															WELL #: 1															RRCID -> 258505															COMPL. DATE 05/25/2010															TOTAL DEPTH 15082															PERF.14754 - 15134														
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-																																																				
02		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-														-0-																																																				
03		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-														-0-																																																				
04		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-														-0-																																																				
BP "K"															WELL #: 1															RRCID -> 258506															COMPL. DATE 05/09/2010															TOTAL DEPTH 16577															PERF.13430 - 13436														
11		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT														-0-																																																			
12		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT														-0-																																																			
01		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT														-0-																																																			
02		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT														-0-																																																			
03		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT														-0-																																																			
04		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT														-0-																																																			
WING															WELL #: 5															RRCID -> 258677															COMPL. DATE 03/04/2010															TOTAL DEPTH 13660															PERF.13224 - 13330														
11		11296	X		11296	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		11296	3				N		-0-															143																																																			
12		13640	X		9692	-0-		-3948		-0-		-0-		-0-		9609	3	83	9	N		75		113	1												105																																																				
01		14384	X		8488	-0-		-5896		-0-		-0-		-0-		8480	3	8	9	N		7															112																																																				
02		13456	X		9400	-0-		-4056		-0-		-0-		-0-		9344	3	56	9	N		51															163																																																				
03		14384	X		8075	-0-		-6309		-0-		-0-		-0-		8075	3				N		-0-														163																																																				
04		11310	X		7698	-0-		-3612		-0-		-0-		-0-		7655	3	43	9	N		39		181	1												21																																																				
BLACK STONE-BP															WELL #: 1															RRCID -> 258679															COMPL. DATE 07/18/2010															TOTAL DEPTH 12558															PERF.12160 - 12170														
11		5307	X		5307	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		5261	3	46	9	N		42																112																																																			
12		2959	X		2959	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		2930	3	29	9	N		26															138																																																				
01		2159	X		2159	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		2151	3	8	9	N		7															145																																																				
02		3838	X		3838	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		3838	3				N		-0-														145																																																				
03		4019	X		4019	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		3999	3	20	9	N		18															163																																																				
*04		4534	X		4534	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		4534	3				N		-0-														163																																																				
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 258762															COMPL. DATE 02/11/2010															TOTAL DEPTH 13500															PERF.12748 - 12760														
11		720	N		609	-0-		-111		-0-		-0-		-0-		599	2	10	9	N		9																182																																																			
12		713	N		539	-0-		-174		-0-		-0-		-0-		531	2	8	9	N		7															189																																																				
01		713	N		511	-0-		-202		-0-		-0-		-0-		483	2	28	9	N		25		184	1												30																																																				
02		580	N		530	-0-		-50		-0-		-0-		-0-		487	2	43	9	N		39															69																																																				
03		527	N		409	-0-		-118		-0-		-0-		-0-		376	2	33	9	N		30															99																																																				
04		480	N		430	-0-		-50		-0-		-0-		-0-		377	2	53	9	N		48															147																																																				

JAZZ (WILCOX DEEP)															CAPACITY					CNTY: POLK														
UNIT PETROLEUM COMPANY																																		
WING																																		
WELL #: 7															RRCID -> 258797					COMPL. DATE 08/29/2010					TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
11	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	4101	3	135	9	N	123					292																	
12	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	4973	3	141	9	N	128	366	1			54																	
01	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	-0-	4447	3	135	9	N	123					177																	
02	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	-0-	5010	3	146	9	N	133	183	1			127																	
03	4371 X	4185	-0-	-186	-0-	-0-	4091	3	94	9	N	85					212																	
*04	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	-0-	4720	3	136	9	N	124	182	1			154																	
BLACK STONE "G"															WELL #: 1					RRCID -> 258808					COMPL. DATE 03/19/2019					TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206																	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206																	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206																	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206																	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206																	
BP "L"															WELL #: 1					RRCID -> 260041					COMPL. DATE 05/28/2010					TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128				
11	106592 X	106592	-0-	-0-	-0-	-0-	104775	3	1817	9	N	1652	1644	1			528																	
12	109735 X	109735	-0-	-0-	-0-	-0-	108229	3	1506	9	N	1369	1291	1			606																	
01	102076 X	102076	-0-	-0-	-0-	-0-	100263	3	1813	9	N	1648	1846	1			408																	
02	102470 X	102470	-0-	-0-	-0-	-0-	100756	3	1714	9	N	1558	1479	1			487																	
03	107973 X	107973	-0-	-0-	-0-	-0-	106291	3	1682	9	N	1529	1659	1			357																	
*04	104559 X	104559	-0-	-0-	-0-	-0-	102932	3	1627	9	N	1479	1464	1			372																	
HICKWOOD															WELL #: 2					RRCID -> 261225					COMPL. DATE 12/15/2010					TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850				
11	3030 X	2234	-0-	-796	-0-	-0-	2223	3	11	9	N	10					71																	
12	3038 X	1783	-0-	-1255	-0-	-0-	1703	3	80	9	N	73					144																	
01	3038 X	1416	-0-	-1622	-0-	-0-	1384	3	32	9	N	29					173																	
02	2842 X	1731	-0-	-1111	-0-	-0-	1689	3	42	9	N	38					211																	
03	2914 X	2657	-0-	-257	-0-	-0-	2574	3	83	9	N	75					286																	
04	2220 X	1730	-0-	-490	-0-	-0-	1712	3	18	9	N	16	238	1			64																	
BLACK STONE "J"															WELL #: 1					RRCID -> 261671					COMPL. DATE 07/24/2016					TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298				
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					N	-0-					60																	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60																	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	12	3	N	-0-					60																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60																	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60																	
EPSTEIN															WELL #: 1					RRCID -> 262490					COMPL. DATE 06/01/2018					TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578				
11	711 X	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					121																	
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					121																	
01	703 X	703	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3	8	9	N	7					128																	
02	709 X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3	95	9	N	86	156	1			58																	
*03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					58																	
*04	597 X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					58																	
BLACK STONE "J"															WELL #: 3					RRCID -> 264494					COMPL. DATE 08/01/2011					TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127																	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127																	

UNIT PETROLEUM COMPANY WING				//CONT.// //CONT.//		45995 470 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
				WELL #:		8	RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL	DEPTH 11148	PERF.10640 - 10666					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5070 X	2029	-0-	-3041	-0-	2029	3					N	-0-					112
12	2821 X	2585	-0-	-236	-0-	2436	3			149	9	N	135	180	1			67
01	2821 X	1974	-0-	-847	-0-	1954	3			20	9	N	18					85
02	2639 X	2602	-0-	-37	-0-	2581	3			21	9	N	19	76	1			28
03	2728 X	1877	-0-	-851	-0-	1847	3			30	9	N	27					55
*04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2945	3			11	9	N	10	32	1			33
EPSTEIN				WELL #:		2	RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL	DEPTH 16000	PERF.13566 - 13654					
11	14820 X	7328	-0-	-7492	-0-	7166	3			162	9	N	147					274
12	12369 X	5739	-0-	-6630	-0-	5656	3			83	9	N	75	240	1			109
01	12369 X	6225	-0-	-6144	-0-	6073	3			152	9	N	138	183	1			64
02	9222 X	4120	-0-	-5102	-0-	3821	3			299	9	N	272	182	1			154
03	7564 X	3515	-0-	-4049	-0-	3387	3			128	9	N	116	180	1			90
04	7320 X	5198	-0-	-2122	-0-	5066	3			132	9	N	120					210
PARKER GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.14076 - 14092					
11	72600 X	49661	-0-	-22939	-0-	47974	3			1687	9	N	1534	1487	1			503
12	69378 X	50028	-0-	-19350	-0-	48338	3			1690	9	N	1536	1651	1			388
01	63736 X	43721	-0-	-20015	-0-	42343	3			1378	9	N	1253	1293	1			348
02	56376 X	40887	-0-	-15489	-0-	39704	3			1183	9	N	1075	1106	1			317
03	55025 X	40306	-0-	-14719	-0-	38905	3			1401	9	N	1274	1279	1			312
04	49650 X	37020	-0-	-12630	-0-	35782	3			1238	9	N	1125	1083	1			354
EPSTEIN				WELL #:		3	RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.14000 - 14024					
11	33869 X	33869	-0-	-0-	-0-	299	1			33212	3	N	325	355	1			175
12	30428 X	30428	-0-	-0-	-0-	358	9											
01	27869 X	24557	-0-	-3312	-0-	310	1			29852	3	N	242	351	1			66
02	26071 X	21565	-0-	-4506	-0-	266	9											
03	27869 X	20060	-0-	-7809	-0-	310	1			23960	3	N	261	181	1			146
04	26970 X	24964	-0-	-2006	-0-	287	9											
						287	1			20956	3	N	293	349	1			90
						322	9											
						310	1			19530	3	N	200	163	1			127
						220	9											
						300	1			24352	3	N	284	184	1			227
						312	9											
EPSTEIN				WELL #:		4	RRCID -> 271322		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.13728 - 14004			
11	43350 X	39859	-0-	-3491	-0-	299	1			38967	3	N	539	366	1			256
12	44733 X	42895	-0-	-1838	-0-	593	9											
01	43555 X	36851	-0-	-6704	-0-	310	1			41949	3	N	578	692	1			142
02	40745 X	37852	-0-	-2893	-0-	636	9											
03	42904 X	41269	-0-	-1635	-0-	310	1			35896	3	N	586	560	1			168
04	41520 X	40932	-0-	-588	-0-	645	9											
						290	1			36966	3	N	542	559	1			151
						596	9											
						310	1			40318	3	N	583	550	1			184
						641	9											
						300	1			40028	3	N	549	587	1			146
						604	9											

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING													CNTY: POLK														
//CONT.// 45995 470 877099 WELL #: 11													NON-ASSOCIATED					CAPACITY									
//CONT.// RRCID -> 272442													COMPL. DATE 05/28/2013					TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1018	3			N	-0-					97							
12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		953	3			N	-0-	66	1			31							
01		1209 N	766	-0-	-443	-0-	-0-	-0-		766	3			N	-0-					31							
02		986 N	387	-0-	-599	-0-	-0-	-0-		387	3			N	-0-					31							
*03		961 N	418	-0-	-543	-0-	-0-	-0-		418	3			N	-0-					31							
04		750 N	518	-0-	-232	-0-	-0-	-0-		518	3			N	-0-					31							
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT																											
						WELL #:	1	RRCID ->	276937	COMPL. DATE	11/01/2016			TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13122	-	13138								
11		120 N	7	-0-	-113	-0-	-0-	-0-		1	3	6	9	N	5					92							
12		403 N	296	-0-	-107	-0-	-0-	-0-		276	3	20	9	N	18					110							
01		775 N	280	-0-	-495	-0-	-0-	-0-		270	3	10	9	N	9					119							
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		152	3			N	-0-	92	1			27							
03		310 N	10	-0-	-300	-0-	-0-	-0-		1	3	9	9	N	8					35							
04		270 N	24	-0-	-246	-0-	-0-	-0-		3	3	21	9	N	19					54							
ALLAR GAS UNIT																											
						WELL #:	1	RRCID ->	277561	COMPL. DATE	11/18/2018			TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12868	-	13000								
11		28500 X	17394	-0-	-11106	-0-	-0-	-0-		16479	3	915	9	N	832	727	1			327							
12		26319 X	17212	-0-	-9107	-0-	-0-	-0-		16367	3	845	9	N	768	909	1			186							
01		23219 X	15424	-0-	-7795	-0-	-0-	-0-		1	1	14720	3	N	639	721	1			104							
										703	9																
02		20793 X	15209	-0-	-5584	-0-	-0-	-0-		14197	3	1012	9	N	920	770	1			254							
03		19840 X	15537	-0-	-4303	-0-	-0-	-0-		14698	3	839	9	N	763	721	1			296							
04		17400 X	15036	-0-	-2364	-0-	-0-	-0-		14253	3	783	9	N	712	901	1			107							
WING																											
						WELL #:	9	RRCID ->	279423	COMPL. DATE	01/23/2011			TOTAL DEPTH	13840	PERF.	13714	-	13738								
11		108036 X	108036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		106836	3	1200	9	N	1091	1079	1			313							
12		107408 X	107408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		106305	3	1103	9	N	1003	1061	1			255							
01		88006 X	88006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		87040	3	966	9	N	878	899	1			234							
02		86180 X	86180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		85419	3	761	9	N	692	704	1			222							
03		85836 X	85836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		85224	3	612	9	N	556	356	1			422							
*04		77147 X	77147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		76367	3	780	9	N	709	849	1			282							
PARKER GAS UNIT																											
						WELL #:	2	RRCID ->	279877	COMPL. DATE	09/30/2016			TOTAL DEPTH	14511	PERF.	13468	-	13525								
11		59850 X	47751	-0-	-12099	-0-	-0-	-0-		46154	3	1597	9	N	1452	1473	1			236							
12		59272 X	46982	-0-	-12290	-0-	-0-	-0-		45645	3	1337	9	N	1215	1301	1			150							
01		56451 X	43550	-0-	-12901	-0-	-0-	-0-		41809	3	1741	9	N	1583	1464	1			269							
02		51736 X	41556	-0-	-10180	-0-	-0-	-0-		40177	3	1379	9	N	1254	1109	1			414							
03		52235 X	41854	-0-	-10381	-0-	-0-	-0-		40502	3	1352	9	N	1229	1477	1			166							
04		47760 X	39471	-0-	-8289	-0-	-0-	-0-		38213	3	1258	9	N	1144	1108	1			202							
BLACK STONE 'N'																											
						WELL #:	1	RRCID ->	279985	COMPL. DATE	06/19/2012			TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12740	-	12768								
11		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9634	3	255	9	N	232	360	1			64							
12		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9816	3	140	9	N	127	89	1			102							
01		10788 X	8890	-0-	-1898	-0-	-0-	-0-		8733	3	157	9	N	143	180	1			65							
02		10092 X	8229	-0-	-1863	-0-	-0-	-0-		8089	3	140	9	N	127	128	1			64							
03		10788 X	7413	-0-	-3375	-0-	-0-	-0-		7291	3	122	9	N	111					175							
04		9900 X	6296	-0-	-3604	-0-	-0-	-0-		6195	3	101	9	N	92	186	1			81							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY HOLLY GROVE GAS UNIT			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK								
						RRCID -> 279991			COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		2220 X	1795	-0-	-425	-0-		1770	3		25	9	N		23					113
12		2294 X	1382	-0-	-912	-0-		1375	3		7	9	N		6	92	1			27
01		2232 X	50	-0-	-2182	-0-		50	3				N		-0-					27
02		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-		2274	3		91	9	N		83					110
03		15274 X	15274	-0-	-0-	-0-		14799	3		475	9	N		432	357	1			185
*04		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-		8941	3		256	9	N		233	358	1			60
BLACK STONE 'O' GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 280579			COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550								
11		21420 X	18455	-0-	-2965	-0-		300	1		17954	3	N		183	179	1			211
								201	9											
12		22134 X	16914	-0-	-5220	-0-		310	1		16461	3	N		130	248	1			93
								143	9											
01		21018 X	9220	-0-	-11798	-0-		310	1		8693	3	N		197	180	1			110
								217	9											
02		18328 X	15617	-0-	-2711	-0-		290	1		15105	3	N		202	180	1			132
								222	9											
03		19592 X	16861	-0-	-2731	-0-		310	1		16363	3	N		171	183	1			120
								188	9											
04		18450 X	17102	-0-	-1348	-0-		300	1		16606	3	N		178	180	1			118
								196	9											
PARKER GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 280580			COMPL. DATE 08/10/2016			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686								
11		91621 X	91621	-0-	-0-	-0-		88609	3		3012	9	N		2738	2750	1			398
12		94641 X	94641	-0-	-0-	-0-		91630	3		3011	9	N		2737	2664	1			471
01		80748 X	80748	-0-	-0-	-0-		77922	3		2826	9	N		2569	2568	1			472
02		73991 X	73991	-0-	-0-	-0-		1	1		71490	3	N		2273	2434	1			311
								2500	9											
03		72202 X	72202	-0-	-0-	-0-		69759	3		2443	9	N		2221	2198	1			334
*04		63448 X	63448	-0-	-0-	-0-		61278	3		2170	9	N		1973	1983	1			324
BLACK STONE 'O' GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 280582			COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588								
11		32040 X	21861	-0-	-10179	-0-		271	1		21279	3	N		283	415	1			51
								311	9											
12		31248 X	25248	-0-	-6000	-0-		280	1		24614	3	N		322	224	1			149
								354	9											
01		24893 X	20473	-0-	-4420	-0-		310	1		19868	3	N		268	188	1			229
								295	9											
02		31049 X	31049	-0-	-0-	-0-		290	1		30221	3	N		489	558	1			160
								538	9											
03		33006 X	33006	-0-	-0-	-0-		310	1		32211	3	N		441	369	1			232
								485	9											
*04		30215 X	30215	-0-	-0-	-0-		300	1		29472	3	N		403	362	1			273
								443	9											
BLACK STONE 'R' GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 280591			COMPL. DATE 01/07/2017			TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590								
11		32640 X	21991	-0-	-10649	-0-		299	1		21274	3	N		380	363	1			134
								418	9											
12		33294 X	18964	-0-	-14330	-0-		310	1		18310	3	N		313	360	1			87
								344	9											
01		31775 X	13915	-0-	-17860	-0-		310	1		13345	3	N		236	179	1			144
								260	9											
02		27260 X	12427	-0-	-14833	-0-		290	1		11997	3	N		127	177	1			94
								140	9											
03		24986 X	10769	-0-	-14217	-0-		310	1		10363	3	N		87					181
								96	9											
04		21990 X	9368	-0-	-12622	-0-		300	1		8958	3	N		100	185	1			96
								110	9											

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
CREELE		WELL #: 1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 14680	
								PERF.10040 - 10064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				198
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				198
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				198
02	0 W	150	-0-	150	150	150	3		198
*03	0 W	60	-0-	60	210	60	3		198
04	0 W	-0-	-0-	-0-	210				198
BLACK STONE 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 280599		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 13500	
								PERF.12743 - 12920	
11	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	300	1	7842	3
						151	9		
12	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	310	1	8387	3
						166	9		
01	8928 X	7793	-0-	-1135	-0-	310	1	7341	3
						142	9		
02	8352 X	7018	-0-	-1334	-0-	290	1	6598	3
						130	9		
03	8928 X	6157	-0-	-2771	-0-	310	1	5716	3
						131	9		
04	8580 X	4827	-0-	-3753	-0-	300	1	4422	3
						105	9		
BYARS		WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 14000	
								PERF.12270 - 12285	
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	960	3	46	9
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	904	3	35	9
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	765	3	36	9
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	736	3	19	9
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	653	3	26	9
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	523	3	31	9
BLACK STONE 'I'		WELL #: 1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 13700	
								PERF.12252 - 12262	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
BLACK STONE 'P'		WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14000	
								PERF.12962 - 12972	
11	8100 X	4827	-0-	-3273	-0-	300	1	4465	3
						62	9		
12	8370 X	4558	-0-	-3812	-0-	310	1	4204	3
						44	9		
01	7781 X	3684	-0-	-4097	-0-	310	1	3330	3
						44	9		
02	4669 X	3858	-0-	-811	-0-	290	1	3517	3
						51	9		
03	4991 X	4697	-0-	-294	-0-	310	1	4336	3
						51	9		
04	4830 X	4357	-0-	-473	-0-	300	1	4029	3
						28	9		

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'Q'														CNTY: POLK		
//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				COMPL. DATE 10/13/2014				TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1107	-0-	-213	-0-	300	1	779	3	N	25					187
12	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	310	1	785	3	N	27	181	1			33
01	1364 N	1067	-0-	-297	-0-	310	1	723	3	N	31					64
02	1073 N	1063	-0-	-10	-0-	290	1	745	3	N	25					89
03	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	310	1	743	3	N	25					114
04	1020 N	915	-0-	-105	-0-	300	1	593	3	N	20					134
						22	9									
PARKER GAS UNIT														WELL #: 3		
RRCID -> 280609														COMPL. DATE 04/06/2014		
TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130																
11	53820 X	34830	-0-	-18990	-0-	34197	3	633	9	N	575	619	1			159
12	41757 X	36893	-0-	-4864	-0-	36166	3	727	9	N	661	603	1			217
01	41757 X	36872	-0-	-4885	-0-	36154	3	718	9	N	653	620	1			250
02	37874 X	34567	-0-	-3307	-0-	33897	3	670	9	N	609	649	1			210
03	40486 X	34739	-0-	-5747	-0-	33928	3	811	9	N	737	798	1			149
04	35700 X	33663	-0-	-2037	-0-	32842	3	821	9	N	746	756	1			139
BLACK STONE 'N'														WELL #: 3		
RRCID -> 280612														COMPL. DATE 10/06/2014		
TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840																
11	2460 X	1815	-0-	-645	-0-	1787	3	28	9	N	25					94
12	2232 X	1739	-0-	-493	-0-	1719	3	20	9	N	18					112
01	2232 X	1595	-0-	-637	-0-	1571	3	24	9	N	22	80	1			54
02	2088 X	1378	-0-	-710	-0-	1358	3	20	9	N	18					72
03	2139 X	1084	-0-	-1055	-0-	1064	3	20	9	N	18					90
04	1830 X	851	-0-	-979	-0-	842	3	9	9	N	8	16	1			82
JACKSON GAS UNIT														WELL #: 1		
RRCID -> 280625														COMPL. DATE 07/25/2014		
TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952																
11	43560 X	37291	-0-	-6269	-0-	36491	3	800	9	N	727	731	1			247
12	44361 X	38288	-0-	-6073	-0-	37476	3	812	9	N	738	719	1			266
01	42532 X	33911	-0-	-8621	-0-	33317	3	594	9	N	540	740	1			66
02	38570 X	33237	-0-	-5333	-0-	32299	3	938	9	N	853	734	1			185
03	39463 X	33255	-0-	-6208	-0-	32549	3	706	9	N	642	738	1			89
04	37290 X	23870	-0-	-13420	-0-	23362	3	508	9	N	462	340	1			211
BLACK STONE "J"														WELL #: 2		
RRCID -> 280629														COMPL. DATE 07/11/2011		
TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514																
11	7170 X	321	-0-	-6849	-0-	120	1	201	3	N	-0-	20	1			82
12	7409 X	154	-0-	-7255	-0-	87	1	67	3	N	-0-					82
01	7564 X	214	-0-	-7350	-0-	91	1	123	3	N	-0-					82
02	7076 X	228	-0-	-6848	-0-	150	1	78	3	N	-0-					82
03	7564 X	187	-0-	-7377	-0-	150	1	37	3	N	-0-					82
04	330 X	10	-0-	-320	-0-	10	1			N	-0-					82
PARKER GAS UNIT														WELL #: 5H		
RRCID -> 280657														COMPL. DATE 01/30/2015		
TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502																
11	110580 X	47009	-0-	-63571	-0-	45701	3	1308	9	N	1189	1200	1			352
12	68448 X	45872	-0-	-22576	-0-	44600	3	1272	9	N	1156	1156	1			352
01	62899 X	41159	-0-	-21740	-0-	39851	3	1308	9	N	1189	1192	1			349
02	56521 X	38151	-0-	-18370	-0-	36945	3	1206	9	N	1096	1217	1			228
03	52452 X	39425	-0-	-13027	-0-	38233	3	1192	9	N	1084	996	1			316
04	47010 X	36487	-0-	-10523	-0-	35604	3	883	9	N	803	954	1			165

JAZZ (WILCOX DEEP)														CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY															
GILLY GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	3000 N	126707	-0-	123707	260834	123769	3	2938	9	N	2671	2351	1		606
12	3100 N	129818	-0-	126718	387552	127159	3	2659	9	N	2417	2675	1		348
01	502448 X	114896	-0-	-387552	-0-	111961	3	2935	9	N	2668	2514	1		502
02	103751 X	103751	-0-	-0-	-0-	101479	3	2272	9	N	2065	2321	1		246
03	107513 X	107513	-0-	-0-	-0-	105342	3	2171	9	N	1974	1959	1		261
*04	73610 X	73610	-0-	-0-	-0-	72302	3	1308	9	N	1189	1239	1		211
BLACK STONE 'U' WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804															
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
04	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															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WING WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670															
11	1110 N	914	-0-	-196	-0-	914	3			N	-0-				137
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	N	1	111	1		27
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-				27
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-				27
03	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3			N	-0-				27
*04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-				27
WING WELL #: 14 RRCID -> 280882 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518															
11	11190 X	9564	-0-	-1626	-0-	9323	3	241	9	N	219	178	1		132
12	11563 X	9644	-0-	-1919	-0-	9436	3	208	9	N	189	177	1		144
01	10943 X	7717	-0-	-3226	-0-	7534	3	183	9	N	166	171	1		139
02	10150 X	8039	-0-	-2111	-0-	7839	3	200	9	N	182	179	1		142
03	10137 X	8829	-0-	-1308	-0-	8611	3	218	9	N	198	178	1		162
04	9570 X	8416	-0-	-1154	-0-	8211	3	205	9	N	186	184	1		164
BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598															
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WING WELL #: 13 RRCID -> 281039 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'V'				//CONT.// WELL #:	45995 470 877099 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
						RRCID ->	281292	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL	DEPTH	15691	PERF.14020	- 14186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 X	69	-0-	-201	-0-		46	1	23	3	N	-0-			113
12	279 X	74	-0-	-205	-0-		19	1	55	3	N	-0-			113
01	549 X	549	-0-	-0-	-0-		65	1	484	3	N	-0-			113
02	116 X	50	-0-	-66	-0-		50	1			N	-0-			113
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-		49	1	109	3	N	-0-			113
*04	540 N	102	-0-	-438	-0-		20	1	82	3	N	-0-			113
EPSTEIN				WELL #:	7H	RRCID ->	281336	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.12910	- 17274	
11	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-		300	1	12264	3	N	112	320	1	36
							123	9							
12	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-		310	1	14199	3	N	139			175
							153	9							
01	9207 X	8515	-0-	-692	-0-		231	1	8274	3	N	9			184
							10	9							
02	12267 X	1461	-0-	-10806	-0-		172	1	1289	3	N	-0-			184
03	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-		280	1	14658	3	N	226	364	1	46
							249	9							
*04	18967 X	18967	-0-	-0-	-0-		300	1	18383	3	N	258	179	1	125
							284	9							
BLACK STONE 'O' GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	281578	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.12530	- 12540	
11	195330 X	167872	-0-	-27458	-0-		299	1	165625	3	N	1771	1602	1	618
							1948	9							
12	196695 X	166465	-0-	-30230	-0-		308	1	164222	3	N	1759	2114	1	263
							1935	9							
01	190681 X	146877	-0-	-43804	-0-		310	1	144726	3	N	1674	1610	1	327
							1841	9							
02	173681 X	138731	-0-	-34950	-0-		290	1	136795	3	N	1496	1596	1	227
							1646	9							
03	179924 X	139775	-0-	-40149	-0-		310	1	137806	3	N	1508	1427	1	308
							1659	9							
04	167880 X	127731	-0-	-40149	-0-		300	1	125937	3	N	1358	1430	1	236
							1494	9							
WING				WELL #:	15H	RRCID ->	281581	COMPL. DATE	10/25/2018	TOTAL	DEPTH	12346	PERF.11410	- 11570	
11	6120 X	3841	-0-	-2279	-0-		3701	3	140	9	N	127	174	1	127
12	4774 X	3712	-0-	-1062	-0-		3590	3	122	9	N	111	138	1	100
01	4774 X	2739	-0-	-2035	-0-		2644	3	95	9	N	86			186
02	4205 X	3168	-0-	-1037	-0-		3055	3	113	9	N	103	183	1	106
03	3968 X	2657	-0-	-1311	-0-		2562	3	95	9	N	86			192
04	3840 X	2344	-0-	-1496	-0-		2276	3	68	9	N	62	181	1	73
BLACK STONE 'R' GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281592	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.13548	- 13626	
11	35610 X	21774	-0-	-13836	-0-		243	1	21447	3	N	76	176	1	81
							84	9							
12	31341 X	28060	-0-	-3281	-0-		253	1	27180	3	N	570	551	1	100
							627	9							
01	29171 X	17751	-0-	-11420	-0-		17424	3	327	9	N	297	180	1	217
02	36413 X	36413	-0-	-0-	-0-		35782	3	631	9	N	574	555	1	236
03	28055 X	23740	-0-	-4315	-0-		23358	3	382	9	N	347	374	1	209
*04	40716 X	40716	-0-	-0-	-0-		40307	3	409	9	N	372	367	1	211

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN													CNTY: POLK															
//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 6													RRCID -> 281593				COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
11	27720 X	24030	-0-		-3690	-0-		297	1	23480	3	N	230					368										
12	27435 X	16165	-0-		-11270	-0-		253	9	15698	3	N	228	540	1			56										
01	62787 X	62787	-0-		-0-	-0-		60554	3	2233	9	N	2030	1632	1			454										
02	84437 X	84437	-0-		-0-	-0-		82148	3	2289	9	N	2081	2185	1			350										
03	65108 X	65108	-0-		-0-	-0-		63311	3	1797	9	N	1634	1633	1			351										
*04	56462 X	56462	-0-		-0-	-0-		54919	3	1543	9	N	1403	1525	1			229										

BLACK STONE 'T'													WELL #: 1				RRCID -> 281594				COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336			
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-										
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-										

BLACK STONE 'S'													WELL #: 1				RRCID -> 281597				COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324			
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					58										
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					58										
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					58										
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					58										
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					58										
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					58										

BLACK STONE 'X'													WELL #: 1				RRCID -> 281600				COMPL. DATE 09/27/2015				TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010			
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					202										
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					202										
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					202										
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					202										
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					202										
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					202										

EPSTEIN													WELL #: 8H				RRCID -> 281607				COMPL. DATE 02/05/2016				TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754			
11	27510 X	27510	-0-		-0-	-0-		565	1	26360	3	N	532	591	1			230										
12	22726 X	22726	-0-		-0-	-0-		585	9	21906	3	N	440	485	1			185										
01	21944 X	21944	-0-		-0-	-0-		336	1	21063	3	N	481	420	1			246										
02	18817 X	18817	-0-		-0-	-0-		484	9	18132	3	N	384	415	1			215										
03	21618 X	21618	-0-		-0-	-0-		352	1	20844	3	N	403	406	1			212										
*04	22025 X	22025	-0-		-0-	-0-		529	9	21131	3	N	448	381	1			279										
								263	1																			
								422	9																			
								331	1																			
								443	9																			
								401	1																			
								493	9																			

EPSTEIN													WELL #: 9H				RRCID -> 281637				COMPL. DATE 02/06/2016				TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994			
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-										
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

JAZZ (WILCOX DEEP)														CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY															
EPSTEIN															
WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) MONTHLY	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILDWOOD GAS UNIT "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 284154 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
TRINITY															
WELL #: 1 RRCID -> 284469 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924															
11	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	-0-	25039	3	230	9	N	209	177	1	364
12	24951 X	24951	-0-	-0-	-0-	-0-	24701	3	250	9	N	227	344	1	247
01	24629 X	24629	-0-	-0-	-0-	-0-	24362	3	267	9	N	243	180	1	310
02	23694 X	23694	-0-	-0-	-0-	-0-	23456	3	238	9	N	216	182	1	344
03	24498 X	24498	-0-	-0-	-0-	-0-	24293	3	205	9	N	186	178	1	352
*04	26389 X	26389	-0-	-0-	-0-	-0-	26105	3	284	9	N	258	363	1	247
WING															
WELL #: 18 RRCID -> 284543 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886															
11	29220 X	16326	-0-	-12894	-0-	-0-	15783	3	543	9	N	494	725	1	155
12	26319 X	14625	-0-	-11694	-0-	-0-	14215	3	410	9	N	373	175	1	353
01	26319 X	13098	-0-	-13221	-0-	-0-	12219	3	879	9	N	799	720	1	432
02	20938 X	9934	-0-	-11004	-0-	-0-	9255	3	679	9	N	617	738	1	311
03	19499 X	9831	-0-	-9668	-0-	-0-	9734	3	97	9	N	88	184	1	215
04	16320 X	9233	-0-	-7087	-0-	-0-	9155	3	78	9	N	71	111	1	175
WING															
WELL #: 16 RRCID -> 284832 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464															
11	19500 X	12356	-0-	-7144	-0-	-0-	12220	3	136	9	N	124	184	1	134
12	20150 X	13295	-0-	-6855	-0-	-0-	13163	3	132	9	N	120	72	1	182
01	19003 X	12175	-0-	-6828	-0-	-0-	12056	3	119	9	N	108	184	1	106
02	16617 X	11158	-0-	-5459	-0-	-0-	11056	3	102	9	N	93	100	1	99
03	15283 X	10406	-0-	-4877	-0-	-0-	10296	3	110	9	N	100			199
04	12870 X	11446	-0-	-1424	-0-	-0-	11238	3	208	9	N	189	148	1	240
WING															
WELL #: 17 RRCID -> 285546 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440															
11	180360 X	144730	-0-	-35630	-0-	-0-	143407	3	1323	9	N	1203	1079	1	299
12	179893 X	147896	-0-	-31997	-0-	-0-	147056	3	840	9	N	764	892	1	171
01	179893 X	128800	-0-	-51093	-0-	-0-	127592	3	1208	9	N	1098	1084	1	185
02	162226 X	118690	-0-	-43536	-0-	-0-	117766	3	924	9	N	840	718	1	307
03	157542 X	108495	-0-	-49047	-0-	-0-	107464	3	1031	9	N	937	1079	1	165
04	144720 X	109282	-0-	-35438	-0-	-0-	108424	3	858	9	N	780	542	1	403
BLACK STONE "G"															
WELL #: 2 RRCID -> 286754 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784															
11	61150 X	61150	-0-	-0-	-0-	-0-	58276	3	2874	9	N	2613	2711	1	545
12	55444 X	55444	-0-	-0-	-0-	-0-	52754	3	2690	9	N	2445	2307	1	683
01	44906 X	44906	-0-	-0-	-0-	-0-	42425	3	2481	9	N	2255	2461	1	477
02	38240 X	38240	-0-	-0-	-0-	-0-	36135	3	2105	9	N	1914	2100	1	291
03	38661 X	38661	-0-	-0-	-0-	-0-	36501	3	2160	9	N	1964	1726	1	529
*04	34111 X	34111	-0-	-0-	-0-	-0-	32221	3	1890	9	N	1718	1901	1	346

JAZZ (WILCOX DEEP)				//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.//	877099															
WING				WELL #:	20	RRCID ->	286832	COMPL.	DATE 06/07/2018	TOTAL	DEPTH 12396	PERF.11952	- 12008							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	64440	X	53396	-0-	-11044	-0-		52846	3	550	9	N		500	359	1			305	
12	66588	X	53375	-0-	-13213	-0-		53147	3	228	9	N		207	356	1			156	
01	66588	X	39997	-0-	-26591	-0-		39626	3	371	9	N		337	362	1			131	
02	59943	X	41763	-0-	-18180	-0-		41409	3	354	9	N		322	181	1			272	
03	61256	X	40360	-0-	-20896	-0-		40053	3	307	9	N		279	361	1			190	
04	53400	X	35125	-0-	-18275	-0-		34838	3	287	9	N		261	360	1			91	
EPSTEIN				WELL #:	12	RRCID ->	288872	COMPL.	DATE 10/04/2018	TOTAL	DEPTH 13935	PERF.13544	- 13790							
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-	
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	136068	X	NO RPT	-0-	-136068	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	140760	X	NO RPT	-0-	-140760	-0-						N		NO RPT					-0-	
MAYFIELD				WELL #:	1H	RRCID ->	288885	COMPL.	DATE 08/01/2018	TOTAL	DEPTH 12040	PERF.13700	- 16668							
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-	
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
SENTINEL				WELL #:	1	RRCID ->	289096	COMPL.	DATE 07/27/2019	TOTAL	DEPTH 14337	PERF.12604	- 12724							
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-	
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
BLACK STONE "G"				WELL #:	3	RRCID ->	289131	COMPL.	DATE 05/21/2019	TOTAL	DEPTH 13750	PERF.12468	- 12872							
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-	
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	25137	X	NO RPT	-0-	-25137	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	107730	X	NO RPT	-0-	-107730	-0-						N		NO RPT					-0-	
JERRY'S QUARTERS (A C 11900)					46295 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WASHINGTON						
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION					008484															
MOORE, JESSE UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	128045	COMPL.	DATE N/A	TOTAL	DEPTH 12225	PERF. 5330	- 6008							
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-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)			//CONT.//	46295 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WASHINGTON			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634						
WOLFF, DAVID			WELL #:	3	RRCID -> 115252	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH 12565	PERF.11895	- 12079	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176						
VAJDAK			WELL #:	1H	RRCID -> 158014	COMPL. DATE 03/04/1996	TOTAL DEPTH 16384	PERF.11277	- 16384	
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2				40
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2				40
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2				40
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2				40
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2				40
*04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2				40
IRONROC ENERGY				426612						
GROTTE OL			WELL #:	1H	RRCID -> 141148	COMPL. DATE 03/01/1995	TOTAL DEPTH 13981	PERF.12180	- 14245	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2				-0-
12	155 N	56	-0-	-99	-0-	56 2				-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2				-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JOHN PAUL (YEGUA)				46910 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
RASMUSSSEN			WELL #:	3	RRCID -> 175261	COMPL. DATE 09/08/1999	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6996	- 7076	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY KUBALA				47127 015 450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON												
				WELL #:	2	RRCID ->	196049	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL	DEPTH	12982	PERF.	12459 - 12488										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		3840	X	-0-	-0-	-3840		-0-							N		48			180	1			109
12		3968	X	-0-	-0-	-3968		-0-							N		1							110
01		3968	X	2372	-0-	-1596		-0-		2333	3		39	9	N		35							145
02		2784	X	2198	-0-	-586		-0-		2056	3		142	9	N		129							274
03		4586	X	4586	-0-	-0-		-0-		4564	3		22	9	N		20			177	1			117
*04		2350	X	2350	-0-	-0-		-0-		2336	3		14	9	N		13							130
DRASTATA				WELL #:		2	RRCID ->	199738	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12722 - 12848									
11		90	N	57	-0-	-33		-0-		10	1		47	2	N		-0-							154
12		62	N	15	-0-	-47		-0-		5	1		10	2	N		-0-							154
01		94	N	94	-0-	-0-		-0-		10	1		84	2	N		-0-							154
02		75	N	75	-0-	-0-		-0-		15	1		60	2	N		-0-							154
03		114	N	114	-0-	-0-		-0-		15	1		99	2	N		-0-							154
04		90	N	74	-0-	-16		-0-		10	1		64	2	N		-0-							154
WENDEL				WELL #:		1	RRCID ->	208765	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL	DEPTH	13099	PERF.	12690 - 12786									
11		34	N	34	-0-	-0-		-0-		34	3				N		-0-							105
12		31	N	2	-0-	-29		-0-		2	3				N		-0-							105
01		162	N	162	-0-	-0-		-0-		162	3				N		-0-							105
02		29	N	18	-0-	-11		-0-		18	3				N		-0-							105
03		173	N	173	-0-	-0-		-0-		173	3				N		-0-							105
04		60	N	12	-0-	-48		-0-		12	3				N		-0-							105
JONES CREEK (Y-CL 7530) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY FUCIK, GEORGE F.				47127 045 450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON												
				WELL #:	2R	RRCID ->	194634	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7413 - 7418										
11		3360	X	2411	-0-	-949		-0-		100	1		2311	2	N		-0-							205
12		3472	X	3230	-0-	-242		-0-		155	1		3075	2	N		-0-							205
01		3878	X	3878	-0-	-0-		-0-		155	1		3723	2	N		-0-							205
02		3509	X	3476	-0-	-33		-0-		145	1		3331	2	N		-0-							205
03		4127	X	4127	-0-	-0-		-0-		155	1		3972	2	N		-0-							205
04		3750	X	3016	-0-	-734		-0-		120	1		2896	2	N		-0-							205
RIOUX				WELL #:		1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL	DEPTH	14370	PERF.	7634 - 7644									
11		3240	X	2029	-0-	-1211		-0-		2026	2		3	9	N		3							198
12		3348	X	2820	-0-	-528		-0-		2814	2		6	9	N		5							203
01		3818	X	3818	-0-	-0-		-0-		3805	2		13	9	N		12							215
02		3049	X	3049	-0-	-0-		-0-		3036	2		13	9	N		12							227
03		3131	X	3016	-0-	-115		-0-		3007	2		9	9	N		8							235
04		3390	X	2587	-0-	-803		-0-		2570	2		17	9	N		15							250
JONES CREEK (YEGUA) CML EXPLORATION, LLC GLAZE				47127 075 120648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON												
				WELL #:	1	RRCID ->	198322	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7843 - 7902										
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							21
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							21
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							21
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							21
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							21
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							21

JONES CREEK (YEGUA)			//CONT.//		47127 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.					710549													
MATZKE			WELL #:		1	RRCID -> 271747			COMPL. DATE 06/20/2013			TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7806 - 7900				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
JONES CREEK (3400)					47127 198	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC					097477													
NOHAVITZA UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 110089			COMPL. DATE 07/30/1990			TOTAL DEPTH 8311		PERF. 5318 - 5348				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
JONES CREEK (8300)					47127 975	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
VIPER S.W.D., LLC					886209													
WENDEL, ANNA JANE			WELL #:		1	RRCID -> 136058			COMPL. DATE 08/25/1990			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8270 - 8277				
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
JONES CREEK, NORTH (WILCOX)					47130 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175													
REES-GIFFORD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 171300			COMPL. DATE 08/19/1999			TOTAL DEPTH 17000		PERF.11942 - 12322				
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	31	115	1		14
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-				14
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-				14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14
GREER			WELL #:		1	RRCID -> 171377			COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 14531		PERF.11902 - 11928				
11	1740	N	1336	-0-	-404	-0-	1300	1	36	9	N	33						222
12	1798	N	1100	-0-	-698	-0-	1100	1			N	-0-						222
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			N	-0-	182	1				40
02	1305	N	700	-0-	-605	-0-	700	1			N	-0-						40
03	1085	N	369	-0-	-716	-0-	300	1	69	3	N	-0-						40
04	1170	N	466	-0-	-704	-0-	400	1	66	3	N	-0-						40
FRELS			WELL #:		1	RRCID -> 175108			COMPL. DATE 07/13/1999			TOTAL DEPTH 13216		PERF.11846 - 11866				
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	325	2	89	9	N	81						282
12	372	N	166	-0-	-206	-0-	153	2	13	9	N	12						294
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	419	2	145	9	N	132	183	1				243
02	406	N	262	-0-	-144	-0-	256	2	6	9	N	5						248
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	N	5						253
04	540	N	220	-0-	-320	-0-	219	2	1	9	N	1						253

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				//CONT.//	47130	475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY ROADS				//CONT.//	450175																
				WELL #:	1		RRCID ->	175109	COMPL.	DATE	09/11/1999	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	11976	-	12000			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RIOUX PROPERTIES					WELL #:	2		RRCID ->	188365	COMPL.	DATE	01/03/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11922	-	11946		
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-						45	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45	
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-						45	
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	2				N	-0-						45	
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-						45	
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-						45	
REES-GIFFORD GAS UNIT					WELL #:	2		RRCID ->	189061	COMPL.	DATE	12/08/2001	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	11916	-	12332		
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-	39	1				19	
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-						19	
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						N	-0-						19	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19	
SUPAK					WELL #:	1		RRCID ->	249849	COMPL.	DATE	05/19/2009	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	11930	-	11946		
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2				N	-0-						27	
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	10	1	12	2		N	-0-						27	
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	-0-	10	1	11	2		N	-0-						27	
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	-0-	10	1	2	2		N	-0-						27	
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	1				N	-0-						27	
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2		N	-0-						27	
KUBALA					WELL #:	1		RRCID ->	263536	COMPL.	DATE	05/03/2011	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.	11926	-	11990		
11	2370	X	100	-0-	-2270	-0-	-0-	100	1				N	-0-	172	1				58	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						58	
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	3523	3		N	219						277	
								241	9												
02	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-	-0-	2900	1	15461	3		N	534	727	1				84	
								587	9												
03	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	-0-	3100	1	13587	3		N	342	180	1				246	
								376	9												
*04	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	-0-	3000	1	9773	3		N	322	354	1				214	
								354	9												
JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA)					47391	800	ASSOCIATED				49B				CNTY: HARRIS						
JOSEY OIL COMPANY, LTD.					447772																
JOSEY, L.M. 'A'					WELL #:	4		RRCID ->	285116	COMPL.	DATE	07/19/2018	TOTAL	DEPTH	7460	PERF.	6922	-	6929		
11	3600	#	2154	-0-	-1446	-0-	-0-	483	1	1671	2		N	-0-						-0-	
12	3007	#	2226	-0-	-781	-0-	-0-	501	1	1725	2		N	-0-						-0-	
01	2759	#	1498	-0-	-1261	-0-	-0-	360	1	1138	2		N	-0-						-0-	
02	2378	#	-0-	-0-	-2378	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

KACEE (CRUEL) TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. COOPER, E. P. GAS UNIT 2					47967 075 846548 WELL #:	2	RRCID -> 172802	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12266	PERF.11736	- 11864					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1019	-0-	-391	-0-		865	1	154	2	N	-0-					26
12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-		1560	1	132	2	N	-0-					26
01	2170	N	1899	-0-	-271	-0-		1783	1	116	2	N	-0-					26
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-		1462	1	91	2	N	-0-					26
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-					26
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-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					
11	240	N	174	-0-	-66	-0-		147	1	27	2	N	-0-					28
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-		312	1	27	2	N	-0-					28
01	341	N	333	-0-	-8	-0-		312	1	21	2	N	-0-					28
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-		256	1	16	2	N	-0-					28
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					28
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-					28
COOPER, E. P. GAS UNIT 2					WELL #:	1	RRCID -> 172929	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL	DEPTH 12118	PERF.11874	- 12000					
11	360	N	356	-0-	-4	-0-		301	1	55	2	N	-0-					67
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-		385	1	34	2	N	-0-					67
01	465	N	449	-0-	-16	-0-		421	1	28	2	N	-0-					67
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-		323	1	21	2	N	-0-					67
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					67
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					67
KAISER, J. ESTATE					WELL #:	1	RRCID -> 173460	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL	DEPTH 12010	PERF.11830	- 11872					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KAINER (FRIO 3700) VT VISTATEX ENERGY LLC KAINER, JOHN E.					48035 275 887723 WELL #:	2	RRCID -> 125505	COMPL. DATE	10/13/1987	TOTAL	DEPTH 6812	PERF. 3719	- 3723					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KAINER (8600 YEGUA) INLAND OCEAN, INC. SARAH					48035 750 424607 WELL #:	2	RRCID -> 282588	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL	DEPTH 9603	PERF. 8602	- 8715					
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
PLUGGED AND ABANDONED					09/05/2018 - P/A 09/05/18													

KAINER (8600 YEGUA)				//CONT.//	48035 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.					710549													
LUCIAN				WELL #:	1	RRCID -> 279928		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9335 - 9471						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795						N	-0-						83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795						N	-0-						83
04	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 #:	1	RRCID -> 287418		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 6607 - 6631					
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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
KATY (COMBINED)					48278 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
KGFCU (I-A)					WELL #:	7501	RRCID -> 006707		COMPL. DATE 10/29/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6500 - 6538					
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
KGFCU (III-A)					WELL #:	5403 L	RRCID -> 036341		COMPL. DATE 10/23/1950		TOTAL DEPTH 7356		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KGFCU (I-A)					WELL #:	8505 F	RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
KGFCU (III-A)					WELL #:	8505 H	RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726					
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KGFCU (III-A)			WELL #:		8202 H	RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		6303 F	RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 7075 - 7109		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		6202 F	RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390		PERF. N/A		
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		7504 H	RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337		PERF. N/A		
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		9304 D	RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482		PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		6304 H	RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		7303 F	RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
KGFCU (III-A)			WELL #:		6403 F	RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #:		5503	RRCID -> 050484		COMPL. DATE 04/14/1971		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7019 -							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-C)			WELL #:		7301	RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912		PERF. N/A							
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		3207	RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 6348 -		6371					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (II-B)			WELL #:		6302	RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 6637 -		6710					
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:		8403 F	RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A							
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:		8202 F	RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355		PERF. N/A							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7405 H	RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6405 H	RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		5404 H	RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426		
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		5402	RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		6204 F	RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5304 H	RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6417 - 6430				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		5304 F	RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		3305	RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		8406 D	RRCID -> 076240		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6880 - 7016				
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19																

KGFCU (I-A)			WELL #:		6404 D	RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6390 - 6408				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7308 F	RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7402 H	RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6643 - 6669				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (III-A)			WELL #:		6405 D	RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6902 - 7051	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		7306 D	RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6876 - 7001	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7306 H	RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7403 D	RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6646 - 6686	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		8303	RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6430 - 6480	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6203 F	RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6238 - 6255	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		5403 U	RRCID -> 096719		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 7356		PERF. 6459 - 6477	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KGFCU (I-A)			WELL #:		4302	RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6522	-	6547
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U)			WELL #:		7303 H	RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6577	-	6608
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		4404 H	RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6454	-	6472
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		4404 F	RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6301	-	6327
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U)			WELL #:		3205	RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH	6882	PERF. 6737	-	6755
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		3203	RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH	10898	PERF. 6498	-	6522
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-C)			WELL #:		6404 H	RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6534	-	6548
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD UB)		WELL #:		4402 D	RRCID ->	108669	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6297 -	6307
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		7402 D	RRCID ->	110428	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6380 -	6395
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6202 H	RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6210 -	6230
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		5406	RRCID ->	112793	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7214 -	7239
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8202 D	RRCID ->	113866	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7105 -	7117
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		5208	RRCID ->	113868	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7199 -	7226
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4405	RRCID ->	114482	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 6320 -	6340
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)														
WELL #: 1 RRCID -> 115366 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	16020 X	10989	-0-	-5031	-0-	570 1	10332 3	Y	18	25	1			24
12	16554 X	11939	-0-	-4615	-0-	67 4	20 9	Y	34	43	1			15
01	16554 X	10557	-0-	-5997	-0-	3 4	37 9	Y	26	27	1			14
02	12783 X	10388	-0-	-2395	-0-	563 1	9945 3	Y	12	13	1			13
*03	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	20 4	29 9	Y	53	53	1			13
04	11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-	550 1	9822 3	Y	-0-					-0-
						3 4	13 9							
						523 1	9189 3	Y						
						19 4	58 9							
KGFCU (I-C)														
WELL #: 7403 H RRCID -> 118167 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539														
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)														
WELL #: 4402 F RRCID -> 118168 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465														
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)														
WELL #: 6202D RRCID -> 119025 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435														
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
KGFCU (II-AU)														
WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697														
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)														
WELL #: 7203 RRCID -> 132529 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400	
								PERF. 6806 - 6816	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455	
								PERF. 6892 - 6930	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052	
								PERF. 6411 - 6474	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500	
								PERF. 6264 - 6283	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912	
								PERF. 6563 - 6583	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500	
								PERF. 6370 - 6390	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550	
								PERF. 6482 - 6509	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		3308	RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 6351 - 6369	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)			WELL #:		4301	RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6280 - 6296	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9304F	RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6260 - 6276	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6304D	RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6242 - 6252	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		6204H	RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6386 - 6412	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (11-AU)			WELL #:		7307 H	RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 6562 - 6574	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		6403-D	RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6408 - 6426	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6205	RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 6280 - 6290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5305	RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6246 - 6264	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (1-C)			WELL #:		7308 H	RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6506 - 6516	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (1A)			WELL #:		7307 D	RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 6376 - 6384	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		6406	RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 6390 - 7350	
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU			WELL #:		8408	RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 6448 - 6500	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (111-A)			WELL #:		7505	RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 6971 - 6981	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (I-A)			WELL #:		8407	RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6484 - 6572			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (111-A)			WELL #:		7401	RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6990 - 6997			
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KGFCU			WELL #:		6301	RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6366 - 6380			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6303 H	RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6240 - 7005			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		8403-D	RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6935 - 6953			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6303 D	RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6398 - 7349			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6404 F	RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6397 - 6404			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KGFCU (1-A)			WELL #:		7504 F	RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6460 -	6474	
M	0	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
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-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (IV)			WELL #:		8307	RRCID ->	260461	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7150 -	7220	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU			WELL #:		7303 F	RRCID ->	261804	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6878 -	6882	
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		6403 H	RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6433 -	6436	
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-A U)			WELL #:		8304 D	RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6562 -	6566	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU 9401(III -A)			WELL #:		9401	RRCID ->	271548	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7502	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		9201	RRCID ->	272054	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU (III-A)			//CONT.// //CONT.// WELL #: 7309			48278 100 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WALLER					
							RRCID ->	275051	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	6864	-	6884		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
KGFCU (IV)						WELL #: 8306		RRCID ->	275423	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL	DEPTH	15800	PERF.	7056	-	7068	
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-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
KGFCU (II-AU)						WELL #: 8507		RRCID ->	275871	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	6522	-	6808	
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-
02	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
KGFCU (CKFD U A)						WELL #: 9303		RRCID ->	281640	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL	DEPTH	7120	PERF.	6290	-	6300	
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-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	
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-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
KGFCU						WELL #: 7613		RRCID ->	282534	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL	DEPTH	10814	PERF.	6840	-	6862	
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-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
KGFCU (CKFD U A)						WELL #: 9301		RRCID ->	282538	COMPL. DATE	07/12/2016	TOTAL	DEPTH	7306	PERF.	6255	-	6270	
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-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5405	RRCID -> 283246		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6265 - 6280					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		8508	RRCID -> 287419		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 7228 - 7250					
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		8305	RRCID -> 287420		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 10795		PERF. 7186 - 7205					
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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					
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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					
11	7530 X	7487	-0-	-43	-0-	387 1	7035 3	Y	18	18	1		29				
						45 4	20 9										
12	7874 X	7511	-0-	-363	-0-	390 1	7093 3	Y	24	25	1		28				
						2 4	26 9										
01	7874 X	7439	-0-	-435	-0-	396 1	6985 3	Y	40	59	1		9				
						14 4	44 9										
02	7714 X	6675	-0-	-1039	-0-	353 1	6309 3	Y	10	8	1		11				
						2 4	11 9										
03	8246 X	7275	-0-	-971	-0-	390 1	6838 3	Y	30	27	1		14				
						14 4	33 9										
04	7500 X	5583	-0-	-1917	-0-	296 1	5238 3	Y	37	36	1		15				
						8 4	41 9										

KATY (COOK MOUNTAIN 2)				//CONT.//		48278 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
KGFCU				WELL #:		5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7858 - 7866			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KGFCU				WELL #:		1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298		PERF. 7902 - 7922			
11	6240 X	2784	-0-	-3456	-0-	144	1	2616	3	Y	6	7	1				20
						17	4		7								
12	3813 X	2829	-0-	-984	-0-	147	1	2669	3	Y	11	9	1				22
						1	4		12								
01	3007 X	2744	-0-	-263	-0-	146	1	2581	3	Y	11	26	1				7
						5	4		12								
02	2813 X	2340	-0-	-473	-0-	124	1	2211	3	Y	4	3	1				8
						1	4		4								
03	2976 X	2398	-0-	-578	-0-	128	1	2251	3	Y	13	12	1				9
						5	4		14								
*04	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	155	1	2735	3	Y	15	17	1				7
						4	4		17								
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				WELL #:		612858		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 9044 - 9050			
NUNAN						1											
11	SHUT IN	4419	-0-	4419	19193	4291	2	128	9	N	116	178	1				63
12	SHUT IN	6712	-0-	6712	25905	6528	2	184	9	N	167						230
01	SHUT IN	3333	-0-	3333	29238	3292	2	41	9	N	37	191	1				76
02	SHUT IN	589	-0-	589	29827	572	2	17	9	N	15						91
03	SHUT IN	5072	-0-	5072	34899	4961	2	111	9	N	101						192
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	34899					N	NO RPT						192
KATY (I-B)				WELL #:		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY						386310											
KGFCU				WELL #:		6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6448 - 6460			
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
KGFCU				WELL #:		7403 F		RRCID -> 085503		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7504		PERF. N/A			
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
KGFCU				WELL #:		7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6524 - 6538			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		6404 F	RRCID ->	097742	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6468 - 6486
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
KGFCU		WELL #:		5401	RRCID ->	102037	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 6680 - 6708
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 6478 - 6487
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID ->	107693	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6466 - 6475
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 6446 - 6459
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6454 - 6489
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6488 - 6512
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID -> 165108	COMPL. DATE 08/18/1997	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6538	-	6546
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
KGFCU		WELL #:		8507	RRCID -> 244035	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 6522	-	7266
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
KGFCU		WELL #:		8406F	RRCID -> 271835	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6460	-	6470
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2019 - P/A 11/21/19										
KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
KGFCU		WELL #:		3310	RRCID -> 072377	COMPL. DATE 03/09/1977	TOTAL DEPTH 6879	PERF. N/A		
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
KGFCU		WELL #:		6401	RRCID -> 076775	COMPL. DATE 05/13/1978	TOTAL DEPTH 7269	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID -> 081264	COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6618	-	6636
11	6270 #	6131	-0-	-139	-0-	317 1	5750 3	Y	24	57 1
						38 4	26 9			
12	6705 R	6705	-0-	-0-	-0-	348 1	6329 3	Y	24	21 1
						2 4	26 9			
01	7609 R	7609	-0-	-0-	-0-	406 1	7158 3	Y	28	48 1
						14 4	31 9			
02	6244 R	6244	-0-	-0-	-0-	329 1	5870 3	Y	39	8 1
						2 4	43 9			
03	7367 R	7367	-0-	-0-	-0-	394 1	6924 3	Y	32	53 1
						14 4	35 9			
04	6480 #	5480	-0-	-1000	-0-	292 1	5149 3	Y	28	36 1
						8 4	31 9			

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
KGFCU		WELL #:		4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2621 R	2621	-0-	-0-	-0-			135 1	2458 3			Y	11	16 1				8
12	434 #	353	-0-	-81	-0-			16 4	12 9			Y	1	3 1				6
01	434 #	273	-0-	-161	-0-			18 1	334 3			Y	1	5 1				2
02	2523 #	199	-0-	-2324	-0-			1 9	257 3			Y	1	2 1				1
03	2697 #	268	-0-	-2429	-0-			15 1	187 3			Y	1	2 1				-0-
04	2610 #	212	-0-	-2398	-0-			1 9	253 3			Y	1	1 1				-0-
								11 1	200 3			Y	1					-0-
								1 9										

KGFCU		WELL #:		7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626								
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #:		6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750								
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #:		9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747								
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #:		7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6610 - 6620								
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			2615					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			2615					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			2615					N	NO RPT					-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6597 - 6631
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFU 1		WELL #:		W 32	RRCID ->	047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10117 - 10307
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	75 1	1370 3	Y	14	46 1		21
12	2387 N	1933	-0-	-454	-0-	100 1	1826 3	Y	5	6 1		20
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	125 1	2215 3	Y	44	53 1		11
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	86 1	1540 3	Y	28	2 1		37
03	1922 N	873	-0-	-1049	-0-	47 1	816 3	Y	7	33 1		11
04	2310 N	1325	-0-	-985	-0-	70 1	1235 3	Y	16	7 1		20
KGFU 1		WELL #:		W 37	RRCID ->	058553	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFU 1		WELL #:		W 35	RRCID ->	061581	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10006 - 10204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4170 X	3884	-0-	-286	-0-	200 1	3628 3	23 4	33 9	Y	30	35 1				10
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	177 1	3216 3	1 4	21 9	Y	19	10 1				19
01	3193 X	2042	-0-	-1151	-0-	108 1	1905 3	4 4	25 9	Y	23	37 1				5
02	3741 X	3209	-0-	-532	-0-	169 1	3033 3	1 4	6 9	Y	5	4 1				6
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	216 1	3783 3	8 4	26 9	Y	24	23 1				7
*04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	206 1	3638 3	6 4	22 9	Y	20	23 1				4
KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266								
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	351 3	2 4	22 9	Y	20	26 1				10
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29 1	527 3	12 9		Y	11	2 1				19
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	42 1	741 3	2 4	22 9	Y	20	33 1				6
02	377 N	351	-0-	-26	-0-	19 1	331 3	1 9		Y	1	2 1				5
03	558 N	322	-0-	-236	-0-	15 1	255 3	1 4	51 9	Y	46	41 1				10
04	780 N	210	-0-	-570	-0-	9 1	167 3	34 9		Y	31	1 1				40
KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258								
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	188 1	3412 3	22 4	10 9	Y	9	11 1				13
12	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	208 1	3790 3	1 4	55 9	Y	50	47 1				16
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	198 1	3497 3	7 4	22 9	Y	20	20 1				16
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	188 1	3352 3	1 4	20 9	Y	18	16 1				18
03	4061 X	3967	-0-	-94	-0-	211 1	3693 3	8 4	55 9	Y	50	54 1				14
04	3930 X	3697	-0-	-233	-0-	197 1	3476 3	5 4	19 9	Y	17	18 1				13
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314								
11	300 N	93	-0-	-207	-0-	5 1	87 3	1 4		Y	-0-					-0-
12	248 N	110	-0-	-138	-0-	6 1	104 3	1 1		Y	-0-					-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	91 1	1602 3	3 4		Y	-0-					-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	400 3	1 1		Y	-0-					-0-
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	18 1	322 3	1 4		Y	-0-					-0-
04	1650 X	259	-0-	-1391	-0-	14 1	245 3	1 1		Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012	
								PERF.10429 - 10443	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	66 1	1196 3	Y	32
						8 4	35 9		
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	49 1	891 3	Y	21
						1 4	23 9		
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	37 1	655 3	Y	11
						1 4	12 9		
02	1276 N	663	-0-	-613	-0-	35 1	627 3	Y	1
						1 9			
03	961 N	667	-0-	-294	-0-	36 1	627 3	Y	3
						1 4	3 9		
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	55 1	962 3	Y	6
						2 4	7 9		

KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298	
								PERF.10546 - 10572	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10206 - 10230	
11	3600 X	1436	-0-	-2164	-0-	74 1	1350 3	Y	3
						9 4	3 9		
12	2759 X	1593	-0-	-1166	-0-	83 1	1505 3	Y	4
						1 4	4 9		
01	2325 X	926	-0-	-1399	-0-	49 1	872 3	Y	3
						2 4	3 9		
02	2175 X	1997	-0-	-178	-0-	106 1	1887 3	Y	3
						1 4	3 9		
03	3100 N	3227	-0-	127	127	173 1	3034 3	Y	13
						6 4	14 9		
*04	3000 N	3835	-0-	835	962	204 1	3603 3	Y	20
						6 4	22 9		

KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10176 - 10206	
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	51 1	933 3	Y	2
						6 4	2 9		
12	1426 N	250	-0-	-1176	-0-	13 1	236 3	Y	1
						1 9			
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30 1	524 3	Y	2
						1 4	2 9		
02	957 N	218	-0-	-739	-0-	12 1	206 3	Y	-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	13 1	230 3	Y	1
						1 9			
04	540 N	203	-0-	-337	-0-	11 1	191 3	Y	1
						1 9			

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10242 - 10205	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2370 X	1806	-0-	-564	-0-	93 1	1691 3	Y	10
						11 4	11 9		10
12	2449 X	2162	-0-	-287	-0-	111 1	2014 3	Y	33
						1 4	36 9		31
01	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	123 1	2167 3	Y	18
						4 4	20 9		21
02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	126 1	2252 3	Y	4
						1 4	4 9		4
03	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	138 1	2418 3	Y	24
						5 4	26 9		18
*04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	130 1	2299 3	Y	13
						3 4	14 9		19
SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10219 - 10252	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460	
								PERF.10155 - 10178	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10380 - 10420	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410	
								PERF.10268 - 10292	
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	54 1	977 3	Y	3
						6 4	3 9		5
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43 1	783 3	Y	-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	47 1	823 3	Y	1
						2 4	1 9		5
02	870 N	697	-0-	-173	-0-	37 1	658 3	Y	2
						2 9			1
03	837 N	703	-0-	-134	-0-	38 1	663 3	Y	1
						1 4	1 9		2
04	840 N	515	-0-	-325	-0-	28 1	486 3	Y	-0-
						1 4			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 65			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
						RRCID -> 105201	COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL		DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	693	-0-	-0-	-627	-0-		36 1 4 4	651 3 2 9			Y	2	2 1				2
12	1395 N	713	-0-	-0-	-682	-0-		37 1 2 9	674 3			Y	2	3 1				1
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-		110 1 4 4	1951 3 7 9			Y	6	6 1				1
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-		84 1 1 4	1505 3 2 9			Y	2	2 1				1
03	713 N	476	-0-	-0-	-237	-0-		26 1 1 4	447 3 2 9			Y	2	2 1				1
04	2010 N	1517	-0-	-0-	-493	-0-		81 1 2 4	1425 3 9 9			Y	8	8 1				1
KGFU 1			WELL #: W 53			RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL		DEPTH 10548		PERF.10390 - 10410				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KGFU 1			WELL #: W 33			RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL		DEPTH 10795		PERF.10018 - 10034				
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KGFU 2			WELL #: W 49			RRCID -> 109874		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL		DEPTH 11225		PERF.10502 - 10518				
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KGFU 1			WELL #: W 40			RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL		DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445				
11	9720 X	6899	-0-	-0-	-2821	-0-		343 1 40 4	6221 3 295 9			Y	268	183 1				103
12	10044 X	7398	-0-	-0-	-2646	-0-		374 1 2 4	6802 3 220 9			Y	200	249 1				54
01	7626 X	7386	-0-	-0-	-240	-0-		388 1 14 4	6849 3 135 9			Y	123	150 1				27
02	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	-0-		418 1 2 4	7476 3 147 9			Y	134	94 1				67
03	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	-0-		505 1 18 4	8870 3 195 9			Y	177	161 1				83
04	7170 X	6529	-0-	-0-	-641	-0-		341 1 9 4	6023 3 156 9			Y	142	197 1				28

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 68			NON-ASSOCIATED RRCID -> 114026			CAPACITY COMPL. DATE 04/18/1984			CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	66	1 8 4	1202	3 6 9	Y	5	7	1			10
12	1612 N	1249	-0-	-363	-0-	65	1 2 9	1182	3	Y	2	7	1			5
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	62	1 2 4	1099	3 3 9	Y	3	3	1			5
02	1247 N	1146	-0-	-101	-0-	61	1 3 9	1082	3	Y	3	3	1			5
03	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	65	1 2 4	1143	3 1 9	Y	1	3	1			3
04	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	58	1 2 4	1026	3	Y	-0-	3	1			-0-
KGFU 1			WELL #: W 60			RRCID -> 117105			COMPL. DATE 05/21/1985			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250				
11	1470 N	1191	-0-	-279	-0-	61	1 7 4	1114	3 9 9	Y	8	6	1			8
12	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	73	1 1 4	1329	3 10 9	Y	9	13	1			4
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	67	1 2 4	1176	3 11 9	Y	10	8	1			6
02	1160 N	1140	-0-	-20	-0-	60	1 12 9	1068	3	Y	11	8	1			9
03	1426 N	1129	-0-	-297	-0-	60	1 2 4	1055	3 12 9	Y	11	16	1			4
04	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	63	1 2 4	1115	3 22 9	Y	20	14	1			10
KGFU 1			WELL #: W 61			RRCID -> 117726			COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2			WELL #: W 70			RRCID -> 133847			COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1			WELL #: W 31			RRCID -> 151490			COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360				
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	58	1 7 4	1034	3 42 9	Y	38	29	1			15
12	868 N	810	-0-	-58	-0-	39	1 57 9	714	3	Y	52	56	1			11
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-					-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
KGFU 1		WELL #:		W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-			115 14	1 4	2095 6	3 9	Y	5	6 1				3
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-			109 1	1 4	1980 7	3 9	Y	6	8 1				1
01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-			81 3	1 4	1437 7	3 9	Y	6	6 1				1
02	2146 N	2048	-0-	-98	-0-			108 1	1 4	1930 9	3 9	Y	8	5 1				4
03	2108 N	1800	-0-	-308	-0-			96 1	1 4	1679 22	3 9	Y	20	15 1				9
*04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-			95 3	1 4	1672 29	3 9	Y	26	30 1				5
KGFU 2		WELL #:		58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372								
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-			76 9	1 4	1383 2	3 9	Y	2	3 1				3
12	1798 N	1037	-0-	-761	-0-			54 10	1 9	973 10	3 9	Y	9	9 1				3
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-			83 3	1 4	1464 3	3 9	Y	3	4 1				2
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-			93 1	1 4	1666 1	3 9	Y	-0-	2 1				-0-
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-			95 3	1 4	1659 3	3 9	Y	-0-					-0-
*04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-			95 3	1 4	1674 3	3 9	Y	3	2 1				1
KGFU 2		WELL #:		W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390								
11	1230 N	725	-0-	-505	-0-			38 4	1 4	681 2	3 9	Y	2	1 1				1
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-			97 1	1 4	1756 24	3 9	Y	22	18 1				5
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-			92 3	1 4	1617 40	3 9	Y	36	23 1				18
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-			69 30	1 9	1223 30	3 9	Y	27	22 1				23
03	1891 N	585	-0-	-1306	-0-			32 1	1 4	552 1	3 9	Y	-0-	19 1				4
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-							Y	-0-	4 1				-0-
KGFU 1		WELL #:		W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 61		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
				RRCID -> 188979		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL		DEPTH 10700		PERF.10228 - 10312			
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	6	-0-	6	6		6 3			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-	
KGFU 2				WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL		DEPTH 10500		PERF.10075 - 10274	
11	3000 N	2918	-0-	-82	9	151 1	2742 3	18 4 7 9		Y	6	20 1		18	
12	2935 N	2926	-0-	-9	-0-	148 1	2691 3	1 4 86 9		Y	78	55 1		41	
01	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	150 1	2649 3	5 4 44 9		Y	40	42 1		39	
02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	145 1	2581 3	1 4 4 9		Y	4	3 1		40	
03	3069 X	2611	-0-	-458	-0-	140 1	2455 3	5 4 11 9		Y	10	42 1		8	
04	2910 X	1529	-0-	-1381	-0-	81 1	1437 3	2 4 9 9		Y	8	13 1		3	
KGFU 2				WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL		DEPTH 10800		PERF.10330 - 10380	
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39 1	702 3	4 4 2 9		Y	2	8 1		5	
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	45 1	810 3	2 9		Y	2	6 1		1	
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32 1	557 3	1 4 2 9		Y	2	3 1		-0-	
02	725 N	604	-0-	-121	-0-	32 1	571 3	1 9		Y	1	1 1		-0-	
03	868 N	598	-0-	-270	-0-	32 1	561 3	1 4 4 9		Y	4	3 1		1	
04	570 N	453	-0-	-117	-0-	24 1	426 3	1 4 2 9		Y	2	3 1		-0-	
KGFU 1				WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL		DEPTH 10480		PERF.10186 - 10206	
11	1680 N	1657	-0-	-23	-0-	85 1	1540 3	10 4 22 9		Y	20	15 1		13	
12	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	86 1	1574 3	28 9		Y	25	28 1		10	
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	96 1	1692 3	3 4 12 9		Y	11	15 1		6	
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	90 1	1597 3	13 9		Y	12	9 1		9	
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	99 1	1733 3	4 4 24 9		Y	22	19 1		12	
*04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	106 1	1861 3	3 4 26 9		Y	24	30 1		6	

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 63		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
				RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4380 X	773	-0-	-3607	-0-	40 1	724 3	5 4	4 9	Y	4	46 1				48
12	4526 X	514	-0-	-4012	-0-	26 1	482 3	6 9		Y	5	31 1				22
01	4526 X	635	-0-	-3891	-0-	34 1	598 3	1 4	2 9	Y	2	14 1				10
02	1682 X	904	-0-	-778	-0-	48 1	854 3	2 9		Y	2	1 1				11
03	899 X	378	-0-	-521	-0-	20 1	355 3	1 4	2 9	Y	2	11 1				2
04	780 X	205	-0-	-575	-0-	11 1	191 3	3 9		Y	3	4 1				1

KGFU 1				WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244				
11	960 N	905	-0-	-55	-0-	47 1	853 3	5 4		Y	-0-	4 1				-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	85 1	1545 3	1 4	12 9	Y	11	8 1				3
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	78 1	1371 3	3 4	7 9	Y	6	5 1				4
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	75 1	1331 3	1 4	6 9	Y	5	4 1				5
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	93 1	1628 3	3 4	10 9	Y	9	11 1				3
*04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	129 1	2276 3	4 4	80 9	Y	73	44 1				32

KGFU 2				WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10312 - 10332				
11	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	137 1	2498 3	16 4	129 9	Y	117	64 1				70
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	106 1	1915 3	1 4	47 9	Y	43	64 1				49
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	123 1	2176 3	5 4	201 9	Y	183	112 1				120
02	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	131 1	2331 3	1 4	177 9	Y	161	3 1				278
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	135 1	2373 3	5 4	135 9	Y	123	356 1				45
*04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	142 1	2505 3	4 4	15 9	Y	14	57 1				2

KGFU 2				WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330				
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	49 1	888 3	6 4	15 9	Y	14	20 1				22
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	51 1	920 3	7 9		Y	6	16 1				12
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	52 1	910 3	2 4	24 9	Y	22	17 1				17
02	928 N	909	-0-	-19	-0-	48 1	852 3	9 9		Y	8	1 1				24
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55 1	966 3	2 4	11 9	Y	10	28 1				6
*04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	54 1	960 3	2 4	35 9	Y	32	20 1				18

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10220 - 10240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M
0									
11	390 N	282	-0-	-108	-0-	14 1	248 3	Y	16
						2 4	18 9		
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	218 3	Y	2
						2 9			
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	229 3	Y	1
						1 4	1 9		
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	266 3	Y	-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	315 3	Y	13
						1 4	14 9		
*04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	40 1	708 3	Y	4
						1 4	4 9		

KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004	
								PERF.10317 - 10327	
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	112 1	2041 3	Y	98
						13 4	108 9		
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	117 1	2134 3	Y	6
						1 4	7 9		
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	119 1	2097 3	Y	19
						4 4	21 9		
02	2204 N	2047	-0-	-157	-0-	107 1	1918 3	Y	19
						1 4	21 9		
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	123 1	2150 3	Y	3
						4 4	3 9		
*04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	124 1	2186 3	Y	22
						3 4	24 9		

KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615	
								PERF.10466 - 10486	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10342 - 10362	
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	46 1	827 3	Y	8
						6 4	9 9		
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	48 1	879 3	Y	4
						4 9			
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	33 1	578 3	Y	2
						1 4	2 9		
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	36 1	646 3	Y	5
						6 9			
03	930 N	538	-0-	-392	-0-	29 1	504 3	Y	4
						1 4	4 9		
04	600 N	476	-0-	-124	-0-	25 1	447 3	Y	3
						1 4	3 9		

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 52		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
				RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10204 - 10224						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22 1 3 4	402 3 1 9	Y			1	1 1				2
12	1209 N	769	-0-	-440	-0-	40 1	729 3	Y			-0-	2 1				-0-
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	51 1	903 3	Y			3	2 1				1
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	2 4 30 1	3 9 537 3	Y			2	2 1				1
03	775 X	305	-0-	-470	-0-	2 9 16 1	3 9 287 3	Y			1	2 1				-0-
04	930 X	511	-0-	-419	-0-	1 4 27 1	1 9 483 3	Y			-0-					-0-
						1 4										
KGFU 2				WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10500 - 10520				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
KGFU 2				WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844		PERF.10944 - 10974				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2				WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10472 - 10499				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1				WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 10463		PERF. 9986 - 10268				
11	3510 X	2986	-0-	-524	-0-	154 1 18 4	2790 3 24 9	Y			22	13 1				20
12	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	324 1	5891 3	Y			18	26 1				12
01	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	2 4 310 1	20 9 5491 3	Y			21	17 1				16
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	11 4 261 1	23 9 4672 3	Y			22	16 1				22
03	6231 X	5315	-0-	-916	-0-	2 4 284 1	24 9 4978 3	Y			39	45 1				16
04	6030 X	5043	-0-	-987	-0-	10 4 270 1	43 9 4765 3	Y			1	7 1				10
						7 4 1 9										

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RIVES		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
				RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	49 1 6 4	887 3 4 9			Y	4	3 1				29
12	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	102 1 1 4	1861 3 8 9			Y	7	6 1				30
01	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	113 1 4 4	1988 3 7 9			Y	6	29 1				7
02	1595 X	1361	-0-	-234	-0-	72 1 1 4	1281 3 7 9			Y	6	2 1				11
03	1984 X	730	-0-	-1254	-0-	38 1 1 4	665 3 26 9			Y	24	18 1				17
04	2040 X	112	-0-	-1928	-0-	6 1 6 9	100 3			Y	5	1 1				21
KGFU 2				WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652				
11	960 X	591	-0-	-369	-0-	31 1 4 4	549 3 7 9			Y	6	2 1				21
12	1054 X	487	-0-	-567	-0-	25 1 4 9	458 3			Y	4	1 1				24
01	1054 X	616	-0-	-438	-0-	33 1 1 4	579 3 3 9			Y	3	21 1				6
02	986 X	516	-0-	-470	-0-	27 1 1 9	488 3			Y	1	1 1				6
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	526 3 2 9			Y	2	4 1				4
*04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	645 3 4 9			Y	4	4 1				4
KGFU 1				WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1				WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254				
11	7500 X	7179	-0-	-321	-0-	371 1 43 4	6744 3 21 9			Y	19	26 1				22
12	7595 X	7442	-0-	-153	-0-	386 1 2 4	7030 3 24 9			Y	22	31 1				13
01	7378 X	7278	-0-	-100	-0-	387 1 14 4	6853 3 24 9			Y	22	26 1				9
02	6931 X	6894	-0-	-37	-0-	363 1 2 4	6512 3 17 9			Y	15	8 1				16
03	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	422 1 15 4	7395 3 79 9			Y	72	68 1				20
*04	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	410 1 11 4	7229 3 233 9			Y	212	127 1				105

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000			
								PERF.10590 - 10614			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26 1	471 3	Y	12	1 1	32
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	3 4	13 9				
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	53 1	961 3	Y	7	3 1	36
02	493 N	231	-0-	-262	-0-	8 9					
03	1023 N	394	-0-	-629	-0-	52 1	925 3	Y	15	42 1	9
04	960 N	666	-0-	-294	-0-	2 4	17 9				
						12 1	217 3	Y	2	4 1	7
						2 9					
						21 1	370 3	Y	2	6 1	3
						1 4	2 9				
						36 1	626 3	Y	3	4 1	2
						1 4	3 9				

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372	
11	4170 X	3998	-0-	-172	-0-	207 1	3763 3	Y	4	3 1	5
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	24 4	4 9				
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	227 1	4135 3	Y	25	22 1	8
02	4060 X	4050	-0-	-10	-0-	1 4	28 9				
03	4402 X	4339	-0-	-63	-0-	232 1	4100 3	Y	4	7 1	5
*04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	8 4	4 9				
						214 1	3829 3	Y	5	5 1	5
						1 4	6 9				
						233 1	4079 3	Y	17	18 1	4
						8 4	19 9				
						232 1	4085 3	Y	5	6 1	3
						6 4	6 9				

KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114	
11	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	129 1	2344 3	Y	8	7 1	2
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	15 4	9 9				
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	163 1	2969 3	Y	28	28 1	2
02	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	1 4	31 9				
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	142 1	2506 3	Y	16	14 1	4
04	3060 X	2674	-0-	-386	-0-	5 4	18 9				
						149 1	2651 3	Y	14	12 1	6
						1 4	15 9				
						175 1	3072 3	Y	20	26 1	-0-
						6 4	22 9				
						143 1	2520 3	Y	6	6 1	-0-
						4 4	7 9				

KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488	
11	6630 X	1155	-0-	-5475	-0-	60 1	1088 3	Y	-0-	12 1	-0-
12	6572 X	971	-0-	-5601	-0-	7 4					
01	6138 X	1255	-0-	-4883	-0-	51 1	920 3	Y	-0-		-0-
02	2407 X	935	-0-	-1472	-0-	67 1	1183 3	Y	3	1 1	2
03	1550 X	830	-0-	-720	-0-	2 4	3 9				
04	1200 X	625	-0-	-575	-0-	50 1	884 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
						45 1	783 3	Y	-0-	2 1	-0-
						2 4					
						33 1	591 3	Y	-0-		-0-
						1 4					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5640 X	5164	-0-	-476	-0-	266 1	4826 3	Y	37 27 1	32
12	5611 X	5314	-0-	-297	-0-	31 4	41 9	Y	64 73 1	23
01	5487 X	4619	-0-	-868	-0-	273 1	4969 3	Y	51 42 1	32
02	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	2 4	70 9	Y	81 54 1	59
03	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	243 1	4311 3	Y	48 86 1	21
*04	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	9 4	56 9	Y	39 35 1	25
						267 1	4765 3	Y		
						2 4	89 9	Y		
						300 1	5265 3	Y		
						11 4	53 9	Y		
						307 1	5417 3	Y		
						8 4	43 9	Y		
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440								
PARKER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 108339		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10382 - 10398		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	55 1	733 2	N	-0-	76
12	775 N	737	-0-	-38	-0-	138 1	599 2	N	-0-	76
01	775 N	706	-0-	-69	-0-	149 1	557 2	N	-0-	76
02	754 N	612	-0-	-142	-0-	129 1	483 2	N	-0-	76
03	744 N	712	-0-	-32	-0-	128 1	584 2	N	-0-	76
*04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	207 1	720 2	N	-0-	76
SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 103254		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A		
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	660 1	2700 2	N	5	152
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	6 9	2553 2	N	7	159
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	591 1	2373 2	N	9	168
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	8 9	2061 2	N	17	185
03	2759 X	2330	-0-	-429	-0-	635 1	1954 2	N	11	196
*04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	10 9	2410 2	N	15	211
						549 1				
						19 9				
						364 1				
						12 9				
						693 1				
						17 9				
MURRY		WELL #: 1		RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10519 - 10551		
11	1672 N	523	-0-	-1149	-0-	157 1	357 2	Y	8	92
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	9 9	360 2	Y	5	21
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	152 1	311 2	Y	5	26
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	6 9	275 2	Y	11	37
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	144 1	334 2	Y	15	52
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	12 9	307 2	Y	7	59
						161 1				
						17 9				
						151 1				
						8 9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267								
MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	2500 N	2354	-0-	-146	5009	715 15 9	1624 2	Y		14		105
12	3100 N	2341	-0-	-759	4250	693 7 9	1641 2	Y		6	100 1	11
01	3100 N	2253	-0-	-847	3403	830 7 9	1416 2	Y		6		17
02	2900 N	1919	-0-	-981	2422	655 11 9	1253 2	Y		10		27
03	3100 N	2290	-0-	-810	1612	731 35 9	1524 2	Y		32		59
*04	3000 N	2104	-0-	-896	716	692 15 9	1397 2	Y		14		73

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			
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		5302	RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		5309	RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		3312	RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		3313	RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		5310	RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH		4146	PERF. 3985 - 3990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2130 X	362	-0-	-1768	-0-	19 1	340 3	Y	1	11 1		4
12	2294 X	863	-0-	-1431	-0-	2 4	1 9	Y	2	3 1		3
01	2294 X	92	-0-	-2202	-0-	45 1	87 3	Y	-0-	3 1		-0-
02	2146 X	99	-0-	-2047	-0-	2 9	94 3	Y	-0-			-0-
03	868 N	192	-0-	-676	-0-	5 1	181 3	Y	1	1 1		-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	125 3	Y	6	1 1		5
						1 9						
						7 1						
						7 9						
KGFCU		WELL #:		4306	RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH		4135	PERF. 3987 - 3992
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		5312	RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH		4136	PERF. 3989 - 3993
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
THREADGILL		WELL #:		1	RRCID -> 279216		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH		9703	PERF. 9647 - 9684
11	21390 #	18926	-0-	-2464	-0-	18655 1	271 9	N	246	180 1		309
12	22103 #	19263	-0-	-2840	-0-	19013 1	250 9	N	227	383 1		153
01	22103 #	19348	-0-	-2755	-0-	19089 1	259 9	N	235	183 1		205
02	18299 #	17108	-0-	-1191	-0-	16867 3	241 9	N	219	359 1		65
03	19561 #	18797	-0-	-764	-0-	18521 3	276 9	N	251	172 1		144
04	18930 #	NO RPT	-0-	-18930	-0-			N	NO RPT			144
KINGS COURT (Y-9)		49468 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
HANKAMER		WELL #:		1	RRCID -> 278879		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH		9965	PERF. 9976 - 9990
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			340
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130			470
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111	349 1	1 8	231
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91			322
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72			394
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78	172 1		300

OIL AND GAS DIVISION

KIRBYVILLE (6600)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
MAXWELL, ROBERT D.														
WELL #: 1					RRCID -> 279697					COMPL. DATE 08/12/2014				
TOTAL DEPTH 6470					PERF. 6404 - 6407					CNTY: JASPER				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11	0	A	-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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27577 12/01/2017														
JACKSON, ARTHUR J.														
WELL #: 1					RRCID -> 280152					COMPL. DATE 07/30/2014				
TOTAL DEPTH 6467					PERF. 5807 - 5809									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
KRUEMCKE (WILCOX)														
IRONROC ENERGY														
HERKLOTZ-KRUEMCKE														
WELL #: 1					RRCID -> 208543					COMPL. DATE 12/15/2004				
TOTAL DEPTH 9794					PERF. 4794 - 4798					CNTY: LEE				
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KURTEN (GEORGETOWN)														
BIG RUN PRODUCTION COMPANY														
LAURA-NICHOLE														
WELL #: 1					RRCID -> 189733					COMPL. DATE 04/19/2002				
TOTAL DEPTH N/A					PERF. 9718 - 13745					CNTY: BRAZOS				
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-		35
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-		35
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-		35
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-		35
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-		35
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-		35
HOLLEY OIL COMPANY, LLC														
FRANZE, R. F.														
WELL #: 393200					RRCID -> 195021					COMPL. DATE 01/18/1998				
TOTAL DEPTH 8735					PERF. 8468 - 10280									
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
COLLEGE HILLS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 157043					COMPL. DATE 07/21/1995				
TOTAL DEPTH 14500					PERF. 9668 - 14180									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	247	2	32	9	N	29		240
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	238	2	33	9	N	30		270
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	255	2	36	9	N	33		303
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	356	2	31	9	N	28	181 1	150
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	564	2	29	9	N	26		176
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	504	2	29	9	N	26	1 8	201

KURTEN (GEORGETOWN)													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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-				130
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-				130
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-				130
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	550	2	7	9	6	86	1		50
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2		N	-0-				50
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-				50
DEERFIELD -A- UNIT														
WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989														
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	819	2	64	9	58				123
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	882	2	52	9	47				170
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	862	2	46	9	42				212
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	792	2	48	9	44				256
03	930 N	831	-0-	-99	-0-	790	2	41	9	37	185	1		108
04	870 N	806	-0-	-64	-0-	760	2	46	9	42				150
CARROLL - PETERS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454														
11	660 N	169	-0-	-491	-0-	116	2	53	9	48				136
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	126	2	55	9	50				186
01	248 N	180	-0-	-68	-0-	141	2	39	9	35				221
02	203 N	145	-0-	-58	-0-	97	2	48	9	44				265
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	302	2	30	9	27	189	1		103
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	391	2	26	9	24				127
STEEPHOLLOW UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179														
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	16				135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				135
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-	81	1	1	53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	54	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WEEDON, J. E. UNIT														
WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058														
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				221
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				221
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				221
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				221
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				221
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				221
GOEN, OLIVER F. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862														
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1309	2	21	9	19	185	1		67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1316	2	69	9	63				130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	927	2	15	9	14				144
04	1290 N	456	-0-	-834	-0-	441	2	15	9	14				158

KURTEN (GEORGETOWN)												CNTY: BRAZOS							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
WEEDON-WEEDON B																			
WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

FRANUS GT UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 279926	COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 12235	PERF.11911	- 16688		
11	5700	X	4186	-0-	-1514	-0-	690	1	3465	2	N	28			155
12	4743	X	3969	-0-	-774	-0-	713	1	3231	2	N	23			178
01	5890	X	3742	-0-	-2148	-0-	713	1	3001	2	N	25			203
02	5510	X	1823	-0-	-3687	-0-	667	1	1134	2	N	20			223
03	5549	X	4309	-0-	-1240	-0-	713	1	3564	2	N	29			252
04	4200	X	2061	-0-	-2139	-0-	690	1	1348	2	N	21	196	1	3 8 74

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				50424 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
WIESE GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 101683		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183			
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	426	1	2064	2	N	27			157
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	434	1	2192	2	N	20			177
01	3100	N	3142	-0-	42	42	466	1	2655	2	N	19	180	1	16
02	2900	N	4387	-0-	1487	1529	492	1	3870	2	N	23			39
03	3100	N	2551	-0-	-549	980	428	1	2108	2	N	14			53
*04	3768	X	2788	-0-	-980	-0-	463	1	2303	2	N	20			73

SCHOLZ GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 103068	COMPL. DATE 09/17/1982	TOTAL DEPTH 9215	PERF. 8147	-	8175
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOOMEY				WELL #:	1	RRCID -> 114550	COMPL.	DATE 11/08/1984	TOTAL	DEPTH	8436	PERF.	8108 -	8132
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	324	1	1567	2	N	1		119
							1	9						
12	2356	N	2061	-0-	-295	-0-	341	1	1720	2	N	-0-		119
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	309	1	1759	2	N	-0-		119
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	233	1	1838	2	N	13		132
							14	9						
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	347	1	1706	2	N	4		136
							4	9						
04	2010	N	1735	-0-	-275	-0-	287	1	1429	2	N	17		153
							19	9						

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425															
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2110	2	12	9	N	11				78
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1346	2	14	9	N	13				91
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1489	2	17	9	N	15				106
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	N	13				119
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5				124
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	872	2	12	9	N	11	70	1		65
RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066															
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2	9	N	2				92
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	935	2	14	9	N	13				105
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1092	2	8	9	N	7				112
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1032	2	23	9	N	21				133
03	868 N	844	-0-	-24	-0-	822	2	22	9	N	20				153
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1366	2	22	9	N	20	155	1		18
RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106															
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2587	2	46	9	N	42				98
12	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2689	2	34	9	N	31				129
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1887	2	33	9	N	30				159
02	2900 N	2953	-0-	53	53	2891	2	62	9	N	56				215
03	2909 N	2856	-0-	-53	-0-	2825	2	31	9	N	28				243
*04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-	201	1		42
RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065															
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1589	2	37	9	N	34				73
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1061	2	18	9	N	16				89
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	N	10				99
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1320	2	23	9	N	21				120
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1054	2	14	9	N	13				133
*04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1056	2	7	9	N	6	111	1		28
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															
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK (CHASE) SYDRI OPERATING, LLC LAKE CREEK UNIT				51421 250 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
				WELL #:	22	RRCID -> 165329	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL	DEPTH 11812	PERF. 8690	-	8710			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	307	-0-	307	307	24 58	1 9	225	2	Y	53	53	1		-0-
09	14B2 EXT	1062	-0-	1062	1369	60 122	1 9	880	2	Y	111	89	1		22
10	14B2 EXT	3102	-0-	3102	4471	162 116	1 9	2824	2	Y	105	125	1		2
11	14B2 EXT	5429	-0-	5429	9900	317 116	1 9	4996	2	Y	105	75	1		32
12	14B2 EXT	3352	-0-	3352	13252	198 156	1 9	2998	2	Y	142	167	1		7
01	14B2 EXT	1646	-0-	1646	14898	96 32	1 9	1518	2	Y	29	36	1		-0-
02	14B2 EXT	1234	-0-	1234	16132	74 4	1 9	1156	2	Y	4	3	1		1
03	14B2 EXT	759	-0-	759	16891	48 55	1 9	656	2	Y	50	50	1		1
*04	14B2 EXT	660	-0-	660	17551	41 35	1 9	584	2	Y	32	31	1		2

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	50	RRCID -> 249245	COMPL. DATE 03/23/2008	TOTAL	DEPTH 12500	PERF. 8840	-	8931
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

BUTLER, LILLIE K.				WELL #:	4	RRCID -> 286897	COMPL. DATE 12/19/2019	TOTAL	DEPTH 12015	PERF. 8482	-	8988		
11	19920 X	19267	-0-	-653	-0-	1485 352	1 9	17430	2	Y	320	180	1	189
12	20584 X	15519	-0-	-5065	-0-	1248 230	1 9	14041	2	Y	209	231	1	167
01	21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	1282 311	1 9	19624	2	Y	283	357	1	93
02	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	1298 292	1 9	17962	2	Y	265	179	1	179
03	DLQ G-10	11302	-0-	11302	11302	1174 176	1 9	9952	2	Y	160	230	1	109
04	DLQ G-10	9093	-0-	9093	20395	890 194	1 9	8009	2	Y	176	179	1	106

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)				51421 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC				833597									
REYNOLDS, R. - BUTLER				WELL #:	1	RRCID -> 104772	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10868	-	11096	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																				
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																				
LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	290	1	11	839	2	Y	30	28	1				5		
12	1674 N	1290	-0-	-384	-0-	348	1	35	907	2	Y	32	34	1				3		
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	325	1	7	1211	2	Y	30	27	1				6		
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	302	1	31	1119	2	Y	28	27	1				7		
03	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	313	1	41	1138	2	Y	37	39	1				5		
04	DLQ G-10	1078	-0-	1078	2570	267	1	2	770	2	Y	35	35	1				5		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864																				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196																				
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-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369																				
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-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648																				
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-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585																				
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-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081																
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019																

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088																
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132														
M	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596														
11	151 X	50	-0-	-101	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770														
11	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	415	1	3264	2	Y	91	102	1	17
						16	4	100	9					
12	4557 X	4377	-0-	-180	-0-	487	1	3772	2	Y	107	100	1	24
						118	9							
01	4557 X	3598	-0-	-959	-0-	423	1	3068	2	Y	89	92	1	21
						9	4	98	9					
02	4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-					Y	-0-	21	1	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2020														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752														
11	T. A.	112	-0-	112	279	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	27	-0-	27	306	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
01	471 X	165	-0-	-306	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770														
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	516	1	20	4	Y	27	26	1	4
						30	9							
12	837 N	488	-0-	-349	-0-	453	1	35	9	Y	32	32	1	4
01	868 N	491	-0-	-377	-0-	448	1	10	4	Y	30	31	1	3
						33	9							
02	551 N	514	-0-	-37	-0-	484	1	30	9	Y	27	26	1	4
03	DLQ G-10	555	-0-	555	555	521	1	34	9	Y	31	32	1	3
04	DLQ G-10	383	-0-	383	938	360	1	3	4	Y	18	21	1	-0-
						20	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008														
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
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-			-0-
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/23/2020														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984														
11	240 N	91	-0-	-149	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	92	-0-	92	92	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	93	-0-	93	185	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164														
11	3810 X	2913	-0-	-897	-0-	583 1	2274 2	23 4	33 9	Y	30	28 1		5
12	5425 X	2925	-0-	-2500	-0-	644 1	2246 2	35 9		Y	32	34 1		3
01	5425 X	2709	-0-	-2716	-0-	596 1	2067 2	13 4	33 9	Y	30	27 1		6
02	5075 X	2542	-0-	-2533	-0-	597 1	1914 2	31 9		Y	28	27 1		7
03	DLQ G-10	2731	-0-	2731	2731	628 1	2070 2	33 9		Y	30	34 1		3
04	DLQ G-10	2727	-0-	2727	5458	616 1	2073 2	6 4	32 9	Y	29	27 1		5
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024													
M	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
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	558 1	22 4	Y		26	25 1		4
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29 9							
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	592 1	34 9	Y		31	31 1		4
						519 1	11 4	Y		30	31 1		3
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	33 9							
						523 1	470 2	Y		27	26 1		4
03	DLQ G-10	918	-0-	918	918	30 9							
						588 1	296 2	Y		31	32 1		3
04	DLQ G-10	935	-0-	935	1853	34 9							
						550 1	351 2	Y		26	25 1		4
						5 4	29 9						

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232													
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	6 2		N		-0-			169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			169
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N		37			206
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N		-0-			206
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		24			230
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			230

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925													
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-			-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N		-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) SYDRI OPERATING, LLC KING, R. V. GU "B"				51421 937 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
				WELL #:	4	RRCID -> 175099	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL	DEPTH 14520	PERF.13434 - 13648			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	62 1 51 9	1639 2	N	46				177
12	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	85 1 50 9	1881 2	N	45	177 1			45
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	90 1 41 9	1904 2	N	37				82
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	78 1 45 9	1740 2	N	41				123
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	131 1 43 9	2212 2	N	39	7 1			155
*04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	137 1 35 9	2162 2	N	32	159 1			28

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	92	RRCID -> 179039	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL	DEPTH 14800	PERF.13645 - 14303			
11	3420 X	170	-0-	-3250	-0-	50 1 2 4	118 2	Y	-0-				-0-
12	3379 X	173	-0-	-3206	-0-	10 1	163 2	Y	-0-				-0-
01	3379 X	156	-0-	-3223	-0-	9 1	147 2	Y	-0-				-0-
02	3161 X	127	-0-	-3034	-0-	8 1	119 2	Y	-0-				-0-
03 DLQ G-10		338	-0-	338	338	20 1	318 2	Y	-0-				-0-
04 DLQ G-10		171	-0-	171	509	10 1	161 2	Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	85	RRCID -> 180716	COMPL. DATE 09/09/2000	TOTAL	DEPTH 14960	PERF.13726 - 13781			
11	11760 X	10409	-0-	-1351	-0-	584 1 23 4	9771 2	Y	28	27 1			4
12	12400 X	11288	-0-	-1112	-0-	658 1 35 9	10595 2	Y	32	32 1			4
01	12400 X	10822	-0-	-1578	-0-	617 1 13 4	10159 2	Y	30	31 1			3
02	11600 X	10195	-0-	-1405	-0-	616 1 30 9	9549 2	Y	27	26 1			4
03 DLQ G-10		11116	-0-	11116	11116	659 1 35 9	10422 2	Y	32	33 1			3
04 DLQ G-10		10765	-0-	10765	21881	645 1 6 4	10085 2	Y	26	25 1			4

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	84	RRCID -> 181166	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL	DEPTH 14399	PERF.13194 - 14163			
11	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	430 1 17 4	7228 2	Y	-0-				-0-
12	8680 X	7548	-0-	-1132	-0-	440 1	7108 2	Y	-0-				-0-
01	8680 X	7234	-0-	-1446	-0-	412 1 9 4	6813 2	Y	-0-				-0-
02	8120 X	6598	-0-	-1522	-0-	398 1	6200 2	Y	-0-				-0-
03 DLQ G-10		7264	-0-	7264	7264	430 1	6834 2	Y	-0-				-0-
04 DLQ G-10		6866	-0-	6866	14130	410 1 4 4	6452 2	Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)				//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.// 833597										
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726		PERF.13572 - 14283		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING, R. V. GU "B"				WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923		PERF.13390 - 13578		
11	3420 X	3336	-0-	-84	-0-	483	1	2801	2	N	47	174	1	94
						52	9							
12	4123 X	3309	-0-	-814	-0-	537	1	2725	2	N	43	6	1	131
						47	9							
01	4123 X	2933	-0-	-1190	-0-	464	1	2424	2	N	41			172
						45	9							
02	3857 X	2710	-0-	-1147	-0-	417	1	2250	2	N	39			211
						43	9							
03	3689 X	2873	-0-	-816	-0-	489	1	2339	2	N	41	189	1	63
						45	9							
04	3330 X	2730	-0-	-600	-0-	415	1	2279	2	N	33			96
						36	9							
BUTLER, LILLIE K.				WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438		
11	480 N	345	-0-	-135	-0-	21	1	320	2	N	4			72
						4	9							
12	527 N	217	-0-	-310	-0-	14	1	203	2	N	-0-			72
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	15	1	234	2	N	5			77
						6	9							
02	348 N	194	-0-	-154	-0-	11	1	183	2	N	-0-			77
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	180	1	610	2	N	5			82
						6	9							
*04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	235	1	746	2	N	-0-			82
BUTLER, LILLIE K.				WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF.13405 - 13666		
11	120 N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			5
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			5
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	DLQ G-10	159	-0-	159	159	9	1	150	2	Y	-0-			5
04	DLQ G-10	119	-0-	119	278	7	1	112	2	Y	-0-	1	1	4
KING, R. V. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14821		PERF.13689 - 14639		
11	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	733	1	2116	2	Y	8	51	1	13
						9	9							
12	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	783	1	2239	2	Y	15	1	1	27
						17	9							
01	3100 N	3112	-0-	12	12	705	1	2378	2	Y	26			53
						29	9							
02	2890 N	2878	-0-	-12	-0-	654	1	2204	2	Y	18	51	1	20
						20	9							
03	DLQ G-10	2932	-0-	2932	2932	702	1	2215	2	Y	14	4	1	30
						15	9							
04	DLQ G-10	2831	-0-	2831	5763	635	1	2192	2	Y	4			34
						4	9							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597								
KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 14484		PERF.13435 - 13781	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	1032 1	2957 2	Y	115	126 1		65
12	3255 X	2119	-0-	-1136	-0-	127 9	1315 2	Y	51	13 1		103
01	3255 X	1769	-0-	-1486	-0-	748 1	1132 2	Y	40			143
02	3045 X	1238	-0-	-1807	-0-	56 9	762 2	Y	25	129 1		39
03	DLQ G-10	872	-0-	872	872	44 9	379 2	Y	20	7 1		52
04	DLQ G-10	411	-0-	411	1283	488 1	8 9	Y	7			59
						28 9						
						471 1						
						22 9						
						403 1						

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID -> 272142		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13616 - 17880	
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	668 1	1192 2	N	26	25 1		4
12	2201 N	1757	-0-	-444	-0-	26 4	994 2	N	31	31 1		4
01	1953 N	1425	-0-	-528	-0-	729 1	747 2	N	16	20 1		-0-
02	1856 N	1627	-0-	-229	-0-	34 9	932 2	N	12	8 1		4
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	646 1	1143 2	N	31	32 1		3
*04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	14 4	852 2	N	26	25 1		4
						13 9						
						704 1						
						34 9						
						614 1						
						6 4						

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		292850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		1A	RRCID -> 114830		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13041 - 13120	
MITCHELL-MITCHELL												
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID -> 154995		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3555 - 3585	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)				51423 120	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
SYDRI OPERATING, LLC				833597										
MEC/SEALY-SMITH 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 271102	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6022 - 6028						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	8220 #	7654	-0-	-566	-0-	569	1	7085	2	N	-0-			112
12	7940 R	7940	-0-	-0-	-0-	635	1	7225	2	N	73			185
						80	9							
01	7998 #	7646	-0-	-352	-0-	642	1	7004	2	N	-0-			185
02	7482 #	6771	-0-	-711	-0-	568	1	6203	2	N	-0-			185
03	7998 #	7147	-0-	-851	-0-	689	1	6372	2	N	78	177 1		86
						86	9							
04	7680 #	7033	-0-	-647	-0-	702	1	6331	2	N	-0-			86
LAKE CREEK, N. (4100)				51423 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
SYDRI OPERATING, LLC				833597										
MEC/SEALY-SMITH "G"				WELL #: 1	RRCID -> 183625	COMPL. DATE 08/11/2001	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3384 - 3519						
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400)				51560 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
JEMCO PRODUCTION, INC				431096										
JACKSON HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 106190	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH 9494	PERF. 9367 - 9370						
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)				51859 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON				
CAMOIL, INC.				127449										
COCKBURN OIL CORPORATION				WELL #: 7	RRCID -> 042692	COMPL. DATE 10/12/1967	TOTAL DEPTH 4195	PERF. N/A						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)										51940 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005					
SWEENEY, J. J. ESTATE										WELL #: 4	RRCID -> 161877	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH 11317	PERF.10012 - 11230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)										51940 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005					
SWEENEY, J. J. ESTATE										WELL #: 2	RRCID -> 150468	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH 12870	PERF.11678 - 11710	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LANGHAM CREEK (YEGUA 6900)										51940 700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
JOSEY OIL COMPANY, LTD.										447772					
JOSEY, MARI										WELL #: 2	RRCID -> 281516	COMPL. DATE 09/12/2015	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 7098 - 7100	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEAGUE CITY (10600)													52676 925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON				
MUELLER EXPLORATION, INC.													592650										
TIDWELL													WELL #: 1		RRCID -> 288821		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10600 - 10618		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
02		750	NO RPT	-0-	-750	-0-						N	NO RPT						-0-				
03		7750	3587	-0-	-4163	-0-		3365	4	222	9	N	202			173	1		29				
04		7500	26254	-0-	18754	18754		128	1	23834	2	N	2084			1783	1		330				
								2292	9														
LEGGETT (WOODBINE)													52978 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY													450175										
DAVIS, WIRT													WELL #: 5		RRCID -> 157737		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12270 - 12382		
11		7500 X	6695	-0-	-805	-0-		6368	2	327	9	N	297			185	1		336				
12		7750 X	1646	-0-	-6104	-0-		1644	2	2	9	N	2			187	1		151				
01		6665 X	4340	-0-	-2325	-0-		4041	2	299	9	N	272			189	1		234				
02		6467 X	5441	-0-	-1026	-0-		5127	2	314	9	N	285			191	1		328				
03		6913 X	5665	-0-	-1248	-0-		5378	2	287	9	N	261			362	1		227				
*04		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-		7044	2	362	9	N	329			364	1		192				
ZARVONA ENERGY LLC													950523										
SMITH IKE T.													WELL #: 1		RRCID -> 058096		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12316 - 12348		
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				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109				
04		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		
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-		555	2			N	-0-						24				
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-		745	2			N	-0-						24				
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	2			N	-0-						24				
02		493 N	361	-0-	-132	-0-		361	2			N	-0-						24				
03		527 N	324	-0-	-203	-0-		324	2			N	-0-						24				
04		390 N	332	-0-	-58	-0-		332	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		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
JOY RESOURCES, INC.													447952										
CHEVRON FEE													WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 4886 - 4996		
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-				
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.		//CONT.//		447952								
ODUM		WELL #:		1	RRCID -> 226436		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH	6443	PERF. 5975 - 5990	
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
NEWBRIDGE RESOURCES, LLC				606265								
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #:		21	RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH	9198	PERF. 7596 - 8020	
11	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
12	155 #	71	-0-	-84	-0-	71	2		N	-0-		-0-
01	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2		N	-0-		-0-
02	174 #	86	-0-	-88	-0-	86	2		N	-0-		-0-
03	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-		-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6036 - 6111	
11	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-		-0-
12	465 #	249	-0-	-216	-0-	249	2		N	-0-		-0-
01	1426 #	1120	-0-	-306	-0-	1120	2		N	-0-		-0-
02	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-		-0-
03	1426 #	1075	-0-	-351	-0-	1075	2		N	-0-		-0-
04	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-		-0-
RIO O & P LLC				712827								
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7733 - 7770	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
SHALE OIL CO., INC.				768684								
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 052382		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7462 - 7530	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) WAGNER OIL COMPANY PARTLOW										53498 029 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1X										RRCID -> 199887		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 13024		PERF.12846 - 12894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
LIBERTY, SOUTH (EY- 6) NEWBRIDGE RESOURCES, LLC WILSON, CHARLES, FEE										53498 240 606265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 3										RRCID -> 006844		COMPL. DATE 09/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7450 - 7461			
11	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	2				N	-0-					-0-		
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2				N	-0-					-0-		
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2				N	-0-					-0-		
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					-0-		
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2				N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) JOY RESOURCES, INC. DANIEL, GOVERNOR BILL 85										53498 670 447952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1										RRCID -> 206880		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11554		PERF. 9300 - 9340			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC FISHER, FLORENCE C.										53498 840 521543		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 5										RRCID -> 049656		COMPL. DATE 00/00/1901		TOTAL DEPTH 10513		PERF. N/A			
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-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
LIBERTY, SOUTH (8200) JOY RESOURCES, INC. CHEVRON FEE										53498 940 447952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1										RRCID -> 189035		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9003		PERF. 7673 - 7678			
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2				Y	-0-					-0-		
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2				Y	-0-					-0-		
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	2		Y	-0-					-0-		
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				Y	-0-					-0-		
03	DLQ G-10	466	-0-	466	466	466	2				Y	-0-					-0-		
04	DLQ G-10	522	-0-	522	988	522	2				Y	-0-					-0-		

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)														
RESACA RESOURCES, L.L.C.														
PELICAN														
53526 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
703236														
WELL #: 1 RRCID -> 263098 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		395
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5		400
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		400
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		400
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5		405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		405
LICK BRANCH (9150 HENDERSON)														
RODEL OIL & GAS COMPANY														
LICK BRANCH UNIT														
53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
723575														
WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LINNVILLE BAYOU (FRI0 7800)														
TEXAKOMA OPERATING, L.P.														
LINNVILLE SWD														
53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
844190														
WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990														
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LINNVILLE BAYOU (8400)														
TEXAKOMA OPERATING, L.P.														
LINNVILLE														
53814 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
844190														
WELL #: 2 RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		153
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		153
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		153
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		153
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		153
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		153
LINNVILLE BAYOU (8450)														
STRATA RESOURCES														
RUSSELL BELL														
53814 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
825454														
WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LISSIE (MIOCENE 2440)										CAPACITY				CNTY: WHARTON			
CAMOIL, INC.										53915 250				NON-ASSOCIATED			
BROYLES, WALTER										127449				WELL #: 2			
										RRCID -> 178399				COMPL. DATE 06/30/2000			
										TOTAL DEPTH 2624				PERF. 2325 - 2328			
M	0	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LISSIE (WILCOX 9600)										CAPACITY				CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.										53915 375				NON-ASSOCIATED			
HOYO, MARY EMMA										407764				WELL #: 1			
										RRCID -> 006920				COMPL. DATE 02/24/1953			
										TOTAL DEPTH 11556				PERF. 9588 - 9691			
11		840 N	603	-0-	-237	-0-	75	1	528	3	N	-0-					82
12		899 N	496	-0-	-403	-0-	55	1	441	3	N	-0-					82
01		930 N	774	-0-	-156	-0-	101	1	673	3	N	-0-					82
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	98	1	585	3	N	-0-					82
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	119	1	658	3	N	-0-					82
*04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	137	1	448	3	N	-0-					82

POOLE GAS UNIT										WELL #: 1				RRCID -> 097927			
										COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9740			
										PERF. 9516 - 9644							
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	183	1	1278	3	N	-0-					83
12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	168	1	1352	3	N	-0-					83
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	240	1	1598	3	N	-0-					83
02		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	232	1	1389	3	N	-0-					83
03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	286	1	1585	3	N	-0-					83
*04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	253	1	828	3	N	-0-					83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT										WELL #: 1				RRCID -> 101167			
										COMPL. DATE 05/03/1982				TOTAL DEPTH 9700			
										PERF. 9659 - 9682							
11		360 N	218	-0-	-142	-0-	27	1	191	3	N	-0-					33
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	123	1	987	3	N	-0-					33
01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	133	1	885	3	N	-0-					33
02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	129	1	769	3	N	-0-					33
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	137	1	759	3	N	-0-					33
*04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	120	1	394	3	N	-0-					33

CLINTON GAS UNIT										WELL #: 2				RRCID -> 122383			
										COMPL. DATE 09/24/1986				TOTAL DEPTH 9615			
										PERF. 9526 - 9534							
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	37	1	258	3	N	-0-					45
12		310 N	275	-0-	-35	-0-	30	1	245	3	N	-0-					45
01		341 N	259	-0-	-82	-0-	34	1	225	3	N	-0-					45
02		290 N	229	-0-	-61	-0-	33	1	196	3	N	-0-					45
03		279 N	233	-0-	-46	-0-	36	1	197	3	N	-0-					45
*04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	3	N	-0-					45

LISSIE (WILCOX M)										CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRI-C RESOURCES, LLC										53915 500				NON-ASSOCIATED			
TYLER										868622				WELL #: 1			
										RRCID -> 263905				COMPL. DATE 07/19/2015			
										TOTAL DEPTH 14149				PERF. 11672 - 11682			
11		4680 #	-0-	-0-	-4680	-0-						N	-0-	189	1		-0-
12		4836 #	-0-	-0-	-4836	-0-						N	-0-				-0-
01		4743 #	-0-	-0-	-4743	-0-						N	-0-				-0-
02		101 #	-0-	-0-	-101	-0-						N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350)				53919 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347												
BATTLE UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 206907		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4385 - 4387		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-		15	1	439	2	N		-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-		16	1	83	2	N		-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-		16	1	70	2	N		-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-		15	1	295	2	N		-0-			-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-		16	1	165	2	N		-0-			-0-
04	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		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-

LISSIE GU 2				WELL #:		1		RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9637 - 9672		
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		33	1	233	3	N		-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-		27	1	218	3	N		-0-			-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-		30	1	198	3	N		-0-			-0-
02	232 N	201	-0-	-31	-0-		29	1	172	3	N		-0-			-0-
03	248 N	136	-0-	-112	-0-		21	1	115	3	N		-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-		29	1	96	3	N		-0-			-0-

LISSIE GU 3				WELL #:		1		RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9536 - 9677		
11	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-		621	1	4349	3	N		-0-			86
12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-		567	1	4548	3	N		-0-			86
01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-		532	1	3542	3	N		-0-			86
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-		515	1	3079	3	N		-0-			86
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-		557	1	3090	3	N		-0-			86
04	1440 X	429	-0-	-1011	-0-		100	1	329	3	N		-0-			86

LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9635 - 9654		
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-		38	1	267	3	N		-0-			148
12	310 N	75	-0-	-235	-0-		8	1	67	3	N		-0-			148
01	341 N	124	-0-	-217	-0-		16	1	108	3	N		-0-			148
02	290 N	110	-0-	-180	-0-		16	1	94	3	N		-0-			148
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-		10	1	55	3	N		-0-			148
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-		8	1	26	3	N		-0-			148

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		
11	390 N	201	-0-	-189	-0-		26	1	175	3	N		-0-			100
12	434 N	192	-0-	-242	-0-		21	1	171	3	N		-0-			100
01	465 N	96	-0-	-369	-0-		13	1	83	3	N		-0-			100
02	203 N	82	-0-	-121	-0-		11	1	71	3	N		-0-			100
03	186 N	81	-0-	-105	-0-		11	1	70	3	N		-0-			100
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-		12	1	39	3	N		-0-			100

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) //CONT.// 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019 - P/A 01/14/19												
OBLAEN RESOURCES LLC 617546												
VICKERY WELL #: 1 RRCID -> 287026 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 6718 - 6726												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916												
11	10472 X	3528	-0-	-6944	-0-	3461	2	67 9	N	61		97
12	5394 X	3475	-0-	-1919	-0-	3414	2	61 9	N	55	136 1	16
01	5394 X	3488	-0-	-1906	-0-	3401	2	87 9	N	79	16 1	79
02	5046 X	1537	-0-	-3509	-0-	1484	2	53 9	N	48	108 1	19
*03	5394 X	3920	-0-	-1474	-0-	3863	2	57 9	N	52		71
*04	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2526	2	52 9	N	47	75 1	43
LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO												
CAMOIL, INC. 127449												
THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090												
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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												
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEWIS, J. C.			WELL #: 5	RRCID -> 176502		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LIVINGSTON (YEGUA 4600)			54193 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK			
NADSOILCO LLC			598945								
DAVIS & HOLMES			WELL #: 5A	RRCID -> 286868		COMPL. DATE 04/13/2019		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 4706 - 4710			
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIVINGSTON (1500)			//CONT.//		54193 840	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK					
DURANGO RESOURCES CORP.					235945											
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.			WELL #:		5	RRCID ->	170572	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	4557	PERF.	1624	-	1636	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VIESCA GAS CO.					885574											
STATE SAVINGS BANK			WELL #:		2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	1889	-	1894	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DICK & FALING			WELL #:		16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2368	-	2372	
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	317	1	43	2	Y	-0-	2	1		2
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	350	1	22	2	Y	-0-	1	1		1
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	364	1	8	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			Y	-0-				-0-
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			Y	-0-				-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			Y	-0-				-0-

LIVINGSTON (2700)		54193 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
BXP OPERATING, LLC		042191												
PRATT, DR. H. J.		WELL #: 18		RRCID -> 178871		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4416		PERF. 2706 - 2713				
M	ALLOW 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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCHRIDGE (FRIO L)		54268 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
LUSK NOMINEE TRUST		513741												
RAMSEY STATE FARM		WELL #: 4 U		RRCID -> 006968		COMPL. DATE 08/13/1962		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 6230 - 6236				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	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			
11	18016	16920	-0-	-1096	22953	16745	2	175	9	N	159	175	1			255	
12	23498	16062	-0-	-7436	15517	15890	2	172	9	N	156	177	1			234	
01	23498	15129	-0-	-8369	7148	14964	2	165	9	N	150	190	1			194	
02	21692 #	11400	-0-	-10292	-0-	11265	2	135	9	N	123	177	1			140	
03	17484 #	672	-0-	-16812	-0-	661	2	11	9	N	10					150	
04	16920 #	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT					150	
LONG POINT (FRI0)										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			
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)										54712 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON			
BIG GAS OIL LLC										069432							
DONNER										WELL #: 2	RRCID -> 266322	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7296 - 7301			
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	22498 R	22498	-0-	-0-	-0-	21708 3	790 9 N	718 723 1 389
12	22873 R	22873	-0-	-0-	-0-	22101 3	772 9 N	702 700 1 391
01	23963 #	23927	-0-	-36	-0-	23076 3	851 9 N	774 691 1 444
02	22417 #	20958	-0-	-1459	-0-	20223 3	735 9 N	668 680 1 432
03	25931	24947	-0-	-984	-0-	24061 3	886 9 N	805 885 1 352
04	23160 #	22208	-0-	-952	-0-	21419 3	789 9 N	717 879 1 190
LOST FORK (FRIO 4030)			55031 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
GEONATURAL RESOURCES, INC.			300805					
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE			WELL #: 1	RRCID -> 198750	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 6964	PERF. 3972 - 3977	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
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-
HOME PETROLEUM CORP.										396852						
FENNER										WELL #: 1	RRCID -> 137440	COMPL. DATE 02/17/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6778	- 6826
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2				Y	-0-			57
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-			57
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-			57
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-			57
03	DLQ G-10		10	-0-	10	-0-	10	2				Y	-0-			57
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			57
FENNER, K.										WELL #: 2	RRCID -> 138436	COMPL. DATE 05/03/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6742	- 6776
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2				N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-			-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-			-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-			-0-
04	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
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2				N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-			-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT				-0-
LOST RANCH (LY-4 YEGUA)				55045 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908											
NELSON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 152795	COMPL. DATE 02/17/2000	TOTAL DEPTH 14231	PERF. 13348	-	13376					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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					
11	3780	4729	-0-	949	6176	156 13 9	4560 2	N	12						168
12	8953	3753	-0-	-5200	976	180 13 9	3560 2	N	12						180
01	3906	3308	-0-	-598	378	12 13 9	3283 2	N	12						192
02	3654	4006	-0-	352	730	156 25 9	3825 2	N	23	166	1				49
03	3906	3711	-0-	-195	535	186 19 9	3506 2	N	17						66
04	3780	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT						66
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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	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					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT						-0-

LOUISE (PERRY 6050)			55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
MCINTYRE, WILLIS			WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 6041 - 6044					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)			55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
RASMUSSEN			WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOUISE, NORTH (FRI0 4100)			55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FIELD PETROLEUM CORP.			266906													
HARFST COUEY			WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)										55122 322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954					
RASMUSSEN ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 130402	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 7885	PERF. 2580	- 2584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOUISE, NORTH (SWANSON 2900)										55122 391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
DACUS RESOURCES, INC.										196959					
SWANSON (SWD) #1										WELL #: 1	RRCID -> 161065	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2946	- 3125
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-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOUISE, N. (4130)										55122 598	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297					
PUTNAM, J. B.										WELL #: 2A	RRCID -> 219130	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4132	- 4139
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOUISE, NORTH (4800)										55122 851	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954					
RASMUSSEN ET AL										WELL #: 3	RRCID -> 159425	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4809	- 4812
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOUISE, S. (FRI0 5350 STRAY)										55125 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
FREDCO										284921					
HUDGINS ESTATE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 117217	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5350	- 5352
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
12	496 N	101	-0-	-395	-0-	101	2			N	-0-				-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-				-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)			55125 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
ROOME OIL CO.			727045					
ROOME-HUTCHINS			WELL #: 2	RRCID -> 091925	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 5482 - 5484	
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	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BROUSSARD TRUST			WELL #: 45	RRCID -> 209755	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9197	PERF. 8971 - 8974	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 43	RRCID -> 218755	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8811 - 8818	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 40	RRCID -> 242398	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 8972 - 8976	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLEASANT, E. D.			WELL #: 8	RRCID -> 243797	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8800 - 8864	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-		-0-
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													
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A													
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A													
11	180 #	172	-0-	-8 B	-274	7 1	165 2	N	-0-				-0-
12	186 #	178	-0-	-8 B	-282	7 1	171 2	N	-0-				-0-
01	186 #	178	-0-	-8 B	-290	7 1	171 2	N	-0-				-0-
02	174 #	162	-0-	-12 B	-302	5 1	157 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -163 CANCELLED UNDERAGE -> -139													
03	186 #	152	-0-	-34 B	-197	4 1	148 2	N	-0-				-0-
04	180 #	179	-0-	-1 B	-198	5 1	174 2	N	-0-				-0-

LOVELLS LAKE (FRI0 1)				//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103											
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT				WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7687 - 7689				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE FRI0 / GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF. N/A				
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE FRI0 1 GAS UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7678 - 7697				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE FRI0 1 GAS UNIT				WELL #:	39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7648 - 7652				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT				WELL #:	36	RRCID ->	268048	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7637 - 7647				
11	210 #	200	-0-		-10 B	-208		8 1	192 2	N		-0-				-0-
12	217 #	207	-0-		-10 B	-218		8 1	199 2	N		-0-				-0-
01	217 #	207	-0-		-10 B	-228		8 1	199 2	N		-0-				-0-
02	203 #	191	-0-		-12 B	-240		6 1	185 2	N		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-121	CANCELLED UNDERAGE ->	-119										
03	217 #	183	-0-		-34 B	-155		5 1	178 2	N		-0-				-0-
04	210 #	205	-0-		-5 B	-160		6 1	199 2	N		-0-				-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	N	-0-			-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-			-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	119	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				
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-			-0-
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	N	-0-			-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	N	-0-			-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	N	-0-			-0-
BROUSSARD TRUST			WELL #: 2			RRCID -> 162242			COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532				
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	105	2	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	82	2	N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	82	2	N	-0-			-0-
02	406 N	383	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	243	1	140	2	N	-0-			-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	156	2	N	-0-			-0-
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	161	2	N	-0-			-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1			WELL #: 8			RRCID -> 165898			COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)													CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.														
BROUSSARD TRUST														
WELL #: 17														
RRCID -> 167436														
COMPL. DATE 11/25/1997														
TOTAL DEPTH 7791													PERF. 7400 - 7540	
M O	ALLOW 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
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	3	1	111	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	3	1	111	2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1														
WELL #: 9														
RRCID -> 167710														
COMPL. DATE 03/21/1998														
TOTAL DEPTH 7835													PERF. 7470 - 7522	
11	1500 N	1197	-0-	-303	-0-	422	1	775	2	Y	-0-			-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	435	1	702	2	Y	-0-			-0-
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	432	1	705	2	Y	-0-			-0-
02	1160 N	964	-0-	-196	-0-	319	1	645	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	964	-0-	-183	-0-	296	1	668	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	291	1	723	2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1														
WELL #: 10														
RRCID -> 170087														
COMPL. DATE 08/01/1998														
TOTAL DEPTH 7848													PERF. 7520 - 7548	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-			-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	1			N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST														
WELL #: 62														
RRCID -> 172180														
COMPL. DATE 01/29/1999														
TOTAL DEPTH 7858													PERF. 7508 - 7517	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO.														
WELL #: 6														
RRCID -> 184007														
COMPL. DATE 07/16/2001														
TOTAL DEPTH 7793													PERF. 7478 - 7508	
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	11	1	281	2	Y	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	Y	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	Y	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	2	Y	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	2	Y	-0-			-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	Y	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST														
WELL #: 26														
RRCID -> 184049														
COMPL. DATE 07/18/2001														
TOTAL DEPTH 7811													PERF. 7530 - 7554	
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	176	1	118	2	Y	27	28	1	4
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	181	1	120	2	Y	28	28	1	4
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	181	1	130	2	Y	26	27	1	3
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	134	1	167	2	Y	14	15	1	2
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	126	1	165	2	Y	16	16	1	2
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	123	1	168	2	Y	15	16	1	1

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)												//CONT.//				55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.												//CONT.//				567103											
BROUSSARD TRUST												WELL #:				8		RRCID -> 186133		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 7400 - 7544			
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	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE			
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-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-				
BROUSSARD TRUST												WELL #:				34		RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7548 - 7559			
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-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-				
JEFFERSON LAND COMPANY												WELL #:				52		RRCID -> 192318		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7454 - 7552			
11	200	N	200	-0-		-0-	-0-			8	1	192	2	N			-0-						-0-				
12	207	N	207	-0-		-0-	-0-			8	1	199	2	N			-0-						-0-				
01	207	N	207	-0-		-0-	-0-			8	1	199	2	N			-0-						-0-				
02	203	N	194	-0-		-9	-0-			6	1	188	2	N			-0-						-0-				
03	217	N	194	-0-		-23	-0-			6	1	188	2	N			-0-						-0-				
04	210	N	202	-0-		-8	-0-			6	1	196	2	N			-0-						-0-				
JEFFERSON LAND COMPANY												WELL #:				51		RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7478 - 7520			
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						-0-				
BROUSSARD TRUST												WELL #:				46		RRCID -> 250035		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7507 - 7527			
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-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-				
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			
11	7191	X	7191	-0-		-0-	-0-			7019	3	172	9	N			156	185	1				165				
12	6909	X	6909	-0-		-0-	-0-			6786	3	123	9	N			112	178	1				99				
01	5220	X	5220	-0-		-0-	-0-			5165	3	55	9	N			50						149				
02	4379	X	4104	-0-		-275	-0-			4059	3	45	9	N			41						190				
03	4681	X	-0-	-0-		-4681	-0-							N			62	185	1				67				
04	4530	X	3522	-0-		-1008	-0-			3475	3	47	9	N			43						110				

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103							
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7174 -	7182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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	
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	7 1	166 2	N	-0-	-0-	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	172 2	N	-0-	-0-	
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	172 2	N	-0-	-0-	
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	5 1	160 2	N	-0-	-0-	
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	5 1	160 2	N	-0-	-0-	
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	5 1	160 2	N	-0-	-0-	
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
QUINN, B. E. UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8430 -	8438
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93	

LOVELLS LAKE, N. (7800)				//CONT.//	55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.//	208171											
JEFFERSON LAND CO.				WELL #:	1	RRCID -> 251469	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH 5514	PERF. 5082	-	5088					
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY (THOMPSON 10100)					55468 473	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
MAGNUM PRODUCING, LP					521516											
ANDERSON				WELL #:	1T	RRCID -> 275419	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10122	-	10130					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)					55473 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297											
HUEBNER-CONKLIN				WELL #:	1	RRCID -> 242052	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9777	-	9810					
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, SOUTH (FRI0 9200)			55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA										
KEB0 OIL & GAS, INC.			453170																
HUEBNER			WELL #: 1		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9839 - 9860								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					50	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					50	
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								
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	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					129	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					129	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					129	
PLUGGED AND ABANDONED			02/19/2019		- PLUGGED 02/19/19														
LUCKY, WEST (F-12)			55476 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971																
WOLF			WELL #: 2		RRCID -> 185224		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9245 - 9257								
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
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-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
WOLF HEIRS			WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548		PERF. 9352 - 9360								
11	T. A.	-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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)															55476 385					ASSOCIATED					49B					CNTY: MATAGORDA																			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC															468971					WELL #:					1 U					RRCID -> 007093					COMPL. DATE 12/20/1960					TOTAL DEPTH 11887					PERF.10376 - 10416				
WOLF -B-																																																	
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																					
11		0	Z	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-																						
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																						
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																						
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																						
WOLF															WELL #:					1					RRCID -> 251640					COMPL. DATE 08/27/2009					TOTAL DEPTH 10850					PERF.10407 - 10418									
11		374	R		374	-0-	-0-	-0-		263	1		111	9		N		101		149	1						67																						
12		82	R		82	-0-	-0-	-0-		82	1					N		-0-									67																						
01		496	#		83	-0-	-413	-0-		83	1					N		-0-									67																						
02		348	#		88	-0-	-260	-0-		88	1					N		-0-									67																						
03		372	#	NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-								N		NO RPT									67																						
04		360	#	NO RPT	-0-	-0-	-360	-0-								N		NO RPT									67																						
LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)															55476 440					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA																			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC															468971					WELL #:					2					RRCID -> 053386					COMPL. DATE 05/25/1999					TOTAL DEPTH 11000					PERF. 2803 - 2823				
WOLF																																																	
11		T. A.		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-																						
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-																						
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-																						
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-																						
LUCKY, WEST (SLOAN SAND)															55476 550					ASSOCIATED					49B					CNTY: MATAGORDA																			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC															468971					WELL #:					3					RRCID -> 112158					COMPL. DATE 07/23/1986					TOTAL DEPTH 9771					PERF. 2260 - 2280				
LOUIS WOLF																																																	
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-																						
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-																						
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-																						
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-																						
LUCKY, WEST (WOLF)															55476 715					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA																			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC															468971					WELL #:					1 L					RRCID -> 007090					COMPL. DATE 12/20/1960					TOTAL DEPTH 11887					PERF.10546 - 10556				
WOLF -B-																																																	
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-																						
02		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-																						
03		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-																						
04		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-																						
LUCKY, WEST (8,870)															55476 770					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA																			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC															468971					WELL #:					2					RRCID -> 257138					COMPL. DATE 03/23/2010					TOTAL DEPTH 9628					PERF. 8802 - 8809				
WOLF																																																	
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-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-																						
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-																						
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-																						
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT									-0-																						

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						Y	932	510	1			1074				
12	3100 N	4480	-0-	1380	1380	1503	3	1761	5	Y	1105	681	1				1498				
						1216	9														
01	3100 N	4842	-0-	1742	3122	1617	3	1865	5	Y	1236	1220	1				1514				
						1360	9														
02	2900 N	1574	-0-	-1326	1796	255	3	294	5	Y	932	1198	1				1248				
						1025	9														
03	DLQ G-10	1606	-0-	1606	3402	221	3	224	5	Y	1055						2303				
						1161	9														
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3402					Y	NO RPT						2303				
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
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	
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-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT						-0-				
04	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	
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-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
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	
11	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-						136				
12	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-						136				
01	2170 #	1622	-0-	-548	-0-	1622	3			N	-0-						136				
02	2030 #	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-						136				
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-						136				
04	1560 #	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT						136				

LURA MIRE (YEGUA) FORT APACHE ENERGY, INC. BLOXSOM, A.				55801 495 277908	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1				RRCID -> 212564	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11873	PERF. 11616 - 11684							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
LYDIA (4100) ALLTEX OPERATING COMPANY WIED				55890 500 015056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
WELL #: 1				RRCID -> 229103	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 4014	PERF. 3791 - 3797							
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-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
LYONS (GEORGETOWN) APACHE CORPORATION GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				56020 500 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON				
WELL #: 1				RRCID -> 142124	COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH 13870	PERF. 9295 - 13870							
11	330 N	38	-0-	-292	-0-	38	2		N	-0-	98 1	37		
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	331	2	26 9	N	24		61		
01	248 N	99	-0-	-149	-0-	97	2	2 9	N	2		63		
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3 9	N	3		66		
03	372 N	4	-0-	-368	-0-	4	2		N	-0-		66		
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	79	2	1 9	N	1	39 1	28		
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 142219	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH 11888	PERF. 9273 - 11888						
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1483	2	77 9	N	70	166 1	101		
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1539	2	76 9	N	69	121 1	49		
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1538	2	75 9	N	68		117		
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1443	2	67 9	N	61		178		
03	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1547	2	63 9	N	57	167 1	68		
04	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1487	2	61 9	N	55		123		
PORTER, L. GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 142758	COMPL. DATE 10/08/1992	TOTAL DEPTH 12264	PERF. 9155 - 12264						
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1056	2	117 9	N	106	254 1	39		
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1156	2	108 9	N	98		137		
01	992 N	417	-0-	-575	-0-	377	2	40 9	N	36	150 1	23		
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1283	2	70 9	N	64		87		
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1284	2	130 9	N	118	177 1	28		
*04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1181	2	139 9	N	126		154		
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT				WELL #: 1 H	RRCID -> 144267	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 13930	PERF. 9282 - 13930						
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	283	2	33 9	N	30	129 1	3		
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	401	2	57 9	N	52	39 1	16		
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	100	1	296 2	N	30		46		
						33	9							
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	150	1	276 2	N	37		83		
						41	9							
03	465 N	255	-0-	-210	-0-	50	1	177 2	N	25		108		
						28	9							
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	339	2	55 9	N	50		158		

LYONS (GEORGETOWN)													CAPACITY			CNTY: BURLESON											
APACHE CORPORATION																											
KNOLLE GEORGETOWN G.U.																											
WELL #: 1H													RRCID -> 145090			COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 13058			PERF. 9558 - 13092					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
11		1230 N	1183	-0-	-47	-0-	540	1			565	2	N		71						152						
12		1116 N	1049	-0-	-67	-0-	78	9			432	2	N		54		157	1			49						
01		1240 N	930	-0-	-310	-0-	558	1			298	2	N		67						116						
02		1131 N	330	-0-	-801	-0-	74	9			27	2	N		16						132						
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	18	9			584	2	N		62						194						
04		900 N	463	-0-	-437	-0-	540	1			153	2	N		20		168	1			46						
							68	9																			
							22	9																			

KEY ENERGY SERVICES, LLC													458534														
LISA													WELL #: 1 D			RRCID -> 106267			COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 5262			PERF. 4734 - 5151		

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-						
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						

M. GASTON (QUEEN CITY "A")													56204 400			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: TRINITY					
BASA RESOURCES, INC.													053974														
SIMMS													WELL #: 2R			RRCID -> 138158			COMPL. DATE 04/14/1991			TOTAL DEPTH 1900			PERF. 1559 - 1564		

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-						

PETRO-SMITH OPERATING LLC													660313														
WALTON/KOONCE													WELL #: 2			RRCID -> 140468			COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 1900			PERF. 1518 - 1521		

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-						
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-						
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						

M HALF CIRCLE (10200)													56216 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
PRO FIELD SERVICES, INC.													679281														
'M' HALF CIRCLE RANCH													WELL #: 4			RRCID -> 202185			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10865			PERF. 3525 - 3922		

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-						
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-			2203 2			N	-0-					-0-			
12		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-			2680 2			N	-0-					-0-			
01		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-			2762 2			N	-0-					-0-			
02		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-			2745 2			N	-0-					-0-			
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-			822 2			N	-0-					-0-			
*04		884 N	884	-0-	-0-	-0-			884 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		
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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3705						N	-0-					53			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3705						N	-0-					53			
04	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		
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-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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		
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-			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)												CNTY: MADISON					
MD AMERICA ENERGY, LLC																	
STONE, HENRIETTA																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 085577																	
COMPL. DATE 11/09/1979																	
TOTAL DEPTH 9998																	
PERF. 9024 - 9056																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	4140 X	2754	-0-	-1386	-0-		119	1	2635	3	Y	-0-			64		
12	3100 X	3085	-0-	-15	-0-		3018	3	67	9	Y	61	61	1	64		
01	3410 X	2817	-0-	-593	-0-		111	1	2706	3	Y	-0-			64		
02	3190 X	2729	-0-	-461	-0-		2729	3			Y	-0-			64		
*03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-		2	1	3577	3	Y	35	35	1	64		
							39	9							64		
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-						Y	NO RPT			64		
MADISONVILLE (DEXTER 8800)												CNTY: MADISON					
FAULCONER, VERNON E., INC.																	
JOHNSTON UNIT #1																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 007107																	
COMPL. DATE 07/24/1953																	
TOTAL DEPTH 9850																	
PERF. 9114 - 9195																	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-		60	1	77	2	Y	-0-			12		
12	341 N	43	-0-	-298	-0-		20	1	23	2	Y	-0-			12		
01	1116 N	14	-0-	-1102	-0-		10	1	4	2	Y	-0-			12		
02	145 N	28	-0-	-117	-0-		20	1	8	2	Y	-0-			12		
03	DLQ G-10	33	-0-	33	-0-	33	20	1	13	2	Y	-0-			12		
04	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	48	10	1	5	2	Y	-0-			12		
MADISONVILLE (GLEN ROSE)												CNTY: MADISON					
ORO RESOURCES, LLC																	
DAVID																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 280173																	
COMPL. DATE 03/26/2015																	
TOTAL DEPTH 11160																	
PERF. 9177 - 10848																	
11	DLQ G-10	815	-0-	815	-0-		551	3	264	9	Y	240	250	1	524		
12	DLQ G-10	578	-0-	578	-0-		453	3	125	9	Y	114	130	1	508		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			508		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			508		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			508		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			508		
MADISONVILLE (RODESSA)												CNTY: MADISON					
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.																	
MAGNESS, RUBY																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 185832																	
COMPL. DATE 10/12/2001																	
TOTAL DEPTH 13050																	
PERF. 11704 - 11898																	
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-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
FANNIN, ANGELA FARRIS																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 206524																	
COMPL. DATE 12/09/2004																	
TOTAL DEPTH 12102																	
PERF. 11798 - 11962																	
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-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
MITCHELL UNIT																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 225940																	
COMPL. DATE 07/16/2006																	
TOTAL DEPTH 12312																	
PERF. 11638 - 12050																	
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-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. //CONT.// 697134														
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11800 - 11930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
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-	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206														
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	

ETX ENERGY, LLC 255141														
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74	
04	14B2 EXT	NO RPT	-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														
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95	

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404														
11	2460 X	1320	-0-	-1140	-0-	450	1	858	2	N	11		195	
12	2511 X	2079	-0-	-432	-0-	465	1	1579	2	N	32		227	
01	2511 X	1735	-0-	-776	-0-	435	1	1258	2	N	38		265	
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	435	1	1534	2	N	39	190 1	114	
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	465	1	1783	2	N	48		162	
04	1680 N	1191	-0-	-489	-0-	255	1	906	2	N	27		189	

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427														
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1939	2	41	9	N	37		132	
12	2108 N	1949	-0-	-159	-0-	1924	2	25	9	N	23		155	
01	2046 N	1875	-0-	-171	-0-	1855	2	20	9	N	18		173	
02	1914 N	1831	-0-	-83	-0-	1803	2	28	9	N	25	175 1	23	
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1968	2	14	9	N	13		36	
*04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1791	2	21	9	N	19		55	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701											
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	99	1	1157	2	N	-0-
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	106	1	1225	2	N	-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	101	1	1192	2	N	-0-
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	98	1	1269	2	N	-0-
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	99	1	1093	2	N	-0-
*04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	100	1	1059	2	N	-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466											
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	97	1	1134	2	N	-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	107	1	1229	2	N	-0-
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	103	1	1206	2	N	-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	101	1	1307	2	N	-0-
03	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	96	1	1063	2	N	-0-
04	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	106	1	1130	2	N	-0-
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530											
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	55	1	636	2	N	74
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	8	9	710	2	N	84
01	775 N	772	-0-	-3	-0-	60	1	703	2	N	92
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	9	9	726	2	N	101
03	775 N	715	-0-	-60	-0-	56	1	646	2	N	111
04	750 N	638	-0-	-112	-0-	10	9	580	2	N	114
						58	1				
						11	9				
						55	1				
						3	9				
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614											
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	418	2	N	42
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	22	9	483	2	N	57
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	488	2	N	74
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	17	9	441	2	N	95
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	42	1	439	2	N	109
04	540 N	486	-0-	-54	-0-	19	9	431	2	N	123
						34	1				
						23	9				
						40	1				
						15	9				
						40	1				
						15	9				
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492											
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	475	2	N	157
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	7	9	333	2	N	164
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	N	168
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	8	9	444	2	N	174
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	336	2	N	181
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	4	9	363	2	N	24
						34	1				
						4	9				

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480												
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 AMT CODE AMT CODE									
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	116	1	1348	2	N	-0-	-0-
12	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	126	1	1459	2	N	-0-	-0-
01	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	122	1	1432	2	N	-0-	-0-
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	118	1	1524	2	N	-0-	-0-
03	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	127	1	1407	2	N	-0-	-0-
04	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	124	1	1325	2	N	-0-	-0-
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526												
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	105	1	1218	2	N	-0-	-0-
12	1463 N	1437	-0-	-26	-0-	115	1	1322	2	N	-0-	-0-
01	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	110	1	1297	2	N	-0-	-0-
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	108	1	1399	2	N	-0-	-0-
03	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	113	1	1247	2	N	-0-	-0-
04	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	111	1	1183	2	N	-0-	-0-
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511												
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	133	1	1551	2	N	-0-	-0-
12	1874 N	1819	-0-	-55	-0-	145	1	1674	2	N	-0-	-0-
01	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	141	1	1657	2	N	-0-	-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	137	1	1772	2	N	-0-	-0-
03	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	146	1	1615	2	N	-0-	-0-
04	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	144	1	1532	2	N	-0-	-0-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456												
11	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	85	1	984	2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1145	-0-	-157	-0-	91	1	1054	2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	88	1	1040	2	N	-0-	-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	87	1	1126	2	N	-0-	-0-
03	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	94	1	1037	2	N	-0-	-0-
04	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	92	1	982	2	N	-0-	-0-
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542												
11	1560 N	1499	-0-	-61	-0-	116	1	1363	2	Y	18	50
12	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	125	1	1443	2	Y	20	70
01	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	122	1	1425	2	Y	22	92
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	118	1	1543	2	Y	18	110
03	DLQ G-10	1537	-0-	1537	1537	129	1	1393	2	Y	14	124
04	DLQ G-10	1427	-0-	1427	2964	122	1	1285	2	Y	18	142
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574												
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	Y	-0-	13
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	32	1	369	2	Y	-0-	13
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	531	2	Y	-0-	13
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	Y	-0-	13
03	DLQ G-10	366	-0-	366	366	30	1	336	2	Y	-0-	13
04	DLQ G-10	424	-0-	424	790	36	1	388	2	Y	-0-	13

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0										BALANCE
11	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	750	1	2141	2	N	12			128
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	13	9	1887	2	N	19			147
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	21	9	1823	2	N	47	174	1	20
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	675	1	1786	2	N	29			49
03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	52	9	1973	2	N	33			82
*04	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	725	1	1897	2	N	33			115
						32	9							
						775	1							
						36	9							
						750	1							
						36	9							
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383														
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	932	2	10	9	N	9			87
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	979	2	11	9	N	10			97
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	N	8			105
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	N	15			120
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1062	2	8	9	N	7			127
*04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1039	2	8	9	N	7			134
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478														
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	471	2	N	-0-	77	1	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	N	7			7
						8	9							
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	N	2			9
						2	9							
02	493 N	355	-0-	-138	-0-	25	1	323	2	N	6			15
						7	9							
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	30	1	336	2	N	4			19
						4	9							
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	29	1	309	2	N	2			21
						2	9							
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528														
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1320	2	11	9	N	10			33
12	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1346	2	13	9	N	12			45
01	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1284	2	6	9	N	5			50
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12			62
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	2	3	9	N	3			65
04	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1200	2	6	9	N	5			70
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355														
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	N	15			155
12	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1583	2	15	9	N	14			169
01	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	1531	2	8	9	N	7			176
02	1508 N	1491	-0-	-17	-0-	1470	2	21	9	N	19	180	1	15
03	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1552	2	10	9	N	9			24
04	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	1366	2	12	9	N	11			35

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	708	2	N	10		115
12	868 N	810	-0-	-58	-0-	11	9	738	2	N	7		122
01	868 N	769	-0-	-99	-0-	64	1	701	2	N	7		129
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	8	9	762	2	N	11		140
03	806 N	719	-0-	-87	-0-	59	1	654	2	N	5		145
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	12	9	643	2	N	22		167
						6	9						
						60	1						
						24	9						

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560													
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	75	1	871	2	N	13		138
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	14	9	710	2	N	9		147
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	62	1	998	2	N	12		159
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	10	9	811	2	N	17		176
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	85	1	597	2	N	4		180
04	660 N	591	-0-	-69	-0-	13	9	54	1	N	9		180
						63	1	51	1	N	-0-	171 1	9
						19	9						

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481 FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A													
11	1980 N	1717	-0-	-263	-0-	1717	3		Y	-0-			-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	21	1	1803	3	Y	87	1	-0-
						96	9						
01	2015 N	1759	-0-	-256	-0-	139	1	1620	3	Y	-0-		-0-
02	1653 N	1544	-0-	-109	-0-	863	1	681	3	Y	-0-		-0-
*03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1657	1	177	3	Y	-0-		-0-
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A													
11	4110 X	3651	-0-	-459	-0-	3651	3		Y	-0-			68
12	4247 X	3913	-0-	-334	-0-	3	1	3910	3	Y	-0-		68
01	4340 X	3869	-0-	-471	-0-	2	1	3867	3	Y	-0-		68
02	4060 X	3551	-0-	-509	-0-	3551	3		Y	-0-			68
03	3906 X	3819	-0-	-87	-0-	3	1	3816	3	Y	-0-		68
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				Y	NO RPT			68

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

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	0	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	
11		420	N	224	-0-	-196	-0-			19	1	205	3	Y	-0-					15	
12		251	N	251	-0-	-0-	-0-			251	3			Y	-0-					15	
01		310	N	172	-0-	-138	-0-			172	3			Y	-0-					15	
02		203	N	-0-	-0-	-203	-0-							Y	-0-					15	
*03		301	N	301	-0-	-0-	-0-			81	3	220	9	Y	200					215	
04		180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-							Y	NO RPT					215	
ANDREWS, J. M.				WELL #:		1	RRCID -> 105356				COMPL. DATE 03/14/1983				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386						
11		1592	N	1592	-0-	-0-	-0-			142	1	1450	3	N	-0-					193	
12		1642	N	1642	-0-	-0-	-0-			148	1	1494	3	N	-0-					193	
01		1845	N	1845	-0-	-0-	-0-			288	1	1356	3	N	183	179	1			197	
										201	9										
02		1544	N	1544	-0-	-0-	-0-			281	1	1263	3	N	-0-					197	
*03		577	N	577	-0-	-0-	-0-			501	1	76	3	N	-0-					197	
04		1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-							N	NO RPT					197	
BROWN, MILDRED				WELL #:		1	RRCID -> 110367				COMPL. DATE 01/17/1984				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436						
11		1515	N	1515	-0-	-0-	-0-			1504	3	11	9	N	10	163	1			19	
12		1259	N	1259	-0-	-0-	-0-			51	1	1198	3	N	9					28	
										10	9										
01		1581	N	889	-0-	-692	-0-			885	3	4	9	N	4					32	
02		1479	N	-0-	-0-	-1479	-0-							N	-0-					32	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					32	
04		870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-							N	NO RPT					32	
EVANS, FRANCES				WELL #:		1	RRCID -> 111914				COMPL. DATE 05/26/1984				TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474						
11		1223	N	1223	-0-	-0-	-0-			61	1	1162	3	N	-0-					147	
12		1368	N	1368	-0-	-0-	-0-			83	1	1237	3	N	44	169	1			22	
										48	9										
01		1216	N	1216	-0-	-0-	-0-			220	1	996	3	N	-0-					22	
02		956	N	956	-0-	-0-	-0-			231	1	725	3	N	-0-					22	
*03		359	N	359	-0-	-0-	-0-			237	1	122	3	N	-0-					22	
04		960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-							N	NO RPT					22	
FANNIN, W. H.				WELL #:		2	RRCID -> 134368				COMPL. DATE 02/15/1990				TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491						
11		2730	X	2241	-0-	-489	-0-			2241	3			Y	-0-					-0-	
12		2400	X	2400	-0-	-0-	-0-			7	1	2297	3	Y	87	87	1			-0-	
										96	9										
01		2604	X	2419	-0-	-185	-0-			64	1	2355	3	Y	-0-					-0-	
02		2436	X	2047	-0-	-389	-0-			2047	3			Y	-0-					-0-	
*03		2367	N	2367	-0-	-0-	-0-			1	1	2366	3	Y	-0-					-0-	
04		2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-							Y	NO RPT					-0-	
ADAIR, VELA				WELL #:		1	RRCID -> 135757				COMPL. DATE 04/19/1990				TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344						
11		1260	N	172	-0-	-1088	-0-			172	3			Y	-0-					35	
12		533	N	533	-0-	-0-	-0-			454	3	79	9	Y	72	72	1			35	
01		372	N	181	-0-	-191	-0-			36	1	145	3	Y	-0-					35	
02		288	N	288	-0-	-0-	-0-			288	3			Y	-0-					35	
*03		882	N	882	-0-	-0-	-0-			1	1	881	3	Y	-0-					35	
04		180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-							Y	NO RPT					35	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481									
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	42	1	58 3	658
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	23	1	71 3	658
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	658
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	3	1	77 3	658
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	37	1	77 3	658
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N NO RPT	658
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55
04	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									
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1796	3	26 9	132
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	10	1	1664 3	147
						17	9		
01	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2719	3	13 9	159
02	1711 N	1580	-0-	-131	-0-	1568	3	12 9	170
*03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	2	1	1484 3	179
						10	9		
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N NO RPT	179
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404									
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2	1	2347 3	18
						12	9		
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	30	1	2229 3	21
						3	9		
01	1984 N	1640	-0-	-344	-0-	1632	3	8 9	28
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2140	3	15 9	42
*03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2333	3	21 9	61
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N NO RPT	61
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410									
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	904 3	88
						17	9		
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	917	3	23 9	109
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	182	1	780 3	126
						19	9		
02	957 N	703	-0-	-254	-0-	214	1	478 3	136
						11	9		
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	136
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N NO RPT	136
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176									
11	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	3	N	22
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312 3	22
01	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	3	N	22
02	435 N	212	-0-	-223	-0-	212	3	N	22
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	22
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N NO RPT	22

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	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
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-			35
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	6	1	1721	3	Y	72	72	1	35
						79	9							
01	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	1715	3			Y	-0-			35
02	1682 N	1633	-0-	-49	-0-	1633	3			Y	-0-			35
*03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-			35
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			35
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463														
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			128
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-			128
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1931	3	9	9	Y	8			136
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1944	3	Y	9			145
						10	9							
*03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	4	1	1889	3	Y	22			167
						24	9							
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			167
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456														
11	1620 N	1501	-0-	-119	-0-	68	1	1433	3	Y	-0-			59
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1843	3	69	9	Y	63	63	1	59
01	1891 N	1670	-0-	-221	-0-	125	1	1545	3	Y	-0-			59
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-			59
*03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1786	3	40	9	Y	36	36	1	59
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			59
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474														
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	2	1	153	3	N	-0-			165
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			165
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-			165
02	145 N	108	-0-	-37	-0-	108	3			N	-0-			158
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	N	174	174	1	158
						191	9							
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			158
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187														
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2389	3	23	9	N	21			119
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2461	3	7	9	N	6			125
01	682 N	355	-0-	-327	-0-	78	1	277	3	N	-0-			125
02	638 N	423	-0-	-215	-0-	423	3			N	-0-			125
*03	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3012	3	14	9	N	13			138
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			138
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277														
11	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	3			N	-0-			184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	184	1	19
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			19
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			19
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
04	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														
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	11	1	1093	3	N	-0-		41
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-		41
01	1085	N	311	-0-	-774	-0-	38	1	273	3	N	-0-		41
02	1073	N	146	-0-	-927	-0-	146	3			N	-0-		41
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-		41
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		41
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		125
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		16
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	61 1	44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35 1	44
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328														
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		121
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387														
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481													
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1743 3	23 9	N	21	172 1			45
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	63 1	1547 3	N	21				66
						23 9							
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1362 3	18 9	N	16				82
02	1711 N	13	-0-	-1698	-0-	13 3		N	-0-				82
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-				82
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT				82
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986													
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490													
11	630 N	501	-0-	-129	-0-	482 3	19 9	N	17				245
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	855 3	11 9	N	10	173 1			82
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	605 3	3 9	N	3				85
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	521 3	9 9	N	8				93
03	868 N	193	-0-	-675	-0-	182 3	11 9	N	10				103
*04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1318 3	30 9	N	27				130
PARTEN OPERATING INC. 642718													
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245													
11	2430 N	2330	-0-	-100	-0-	85 1	2233 2	N	11				60
						12 9							
12	2480 N	2415	-0-	-65	-0-	88 1	2316 2	N	10				70
						11 9							
01	2511 N	1675	-0-	-836	-0-	62 1	1603 2	N	9				79
						10 9							
02	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	82 1	2746 2	N	5				84
						6 9							
03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	88 1	2554 2	N	8				92
						9 9							
*04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	85 1	2414 2	N	15				107
						17 9							
SAXET OPERATING CO., INC. 749525													
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150													
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SMITH PETROLEUM COMPANY 794695													
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586													
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				66
04	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												
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2400	3	12	9	N	11	111
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2323	3	14	9	N	13	124
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2358	3	11	9	N	10	134
02	2320 N	2184	-0-	-136	-0-	2173	3	11	9	N	10	144
03	2325 N	2177	-0-	-148	-0-	2165	3	12	9	N	11	155
*04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2290	3	10	9	N	9	82
											82 1	
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A												
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2117	3	11	9	N	10	42
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2046	3	10	9	N	9	51
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2044	3	9	9	N	8	59
02	2059 N	1955	-0-	-104	-0-	1946	3	9	9	N	8	67
03	2046 N	1949	-0-	-97	-0-	1938	3	11	9	N	10	77
04	1980 N	1946	-0-	-34	-0-	1925	3	21	9	N	19	-0-
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305												
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2254	3	30	9	N	27	104
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2163	3	62	9	N	56	160
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2170	3	37	9	N	34	194
02	2059 N	1980	-0-	-79	-0-	1949	3	31	9	N	28	222
03	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	2109	3	31	9	N	28	62
04	2130 N	2092	-0-	-38	-0-	2059	3	33	9	N	30	92
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314												
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1046	3	8	9	N	7	186
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	3	8	9	N	7	193
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	994	3	8	9	N	7	200
02	1015 N	971	-0-	-44	-0-	962	3	9	9	N	8	208
*03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	3	8	9	N	7	215
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	979	3	8	9	N	7	63
											159 1	
MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206												
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134												
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170												
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)				56590 990	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206								
VICK, M. Y.				WELL #: 6	RRCID -> 113559	COMPL. DATE 09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8668	-	8758	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1050 N	774	-0-	-276	-0-	184	1	562	2	N	25	38
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	28	9	1117	2	N	34	72
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	37	9	923	2	N	35	107
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	39	9	774	2	N	28	135
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	299	1	795	2	N	38	173
04	1050 N	967	-0-	-83	-0-	31	9	690	2	N	27	35
						342	1					
						42	9					
						247	1					
						30	9					
VICK, M. Y.												
				WELL #: 7	RRCID -> 114006	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8714	-	8788	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-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	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
VICK, M. Y.												
				WELL #: 11	RRCID -> 179727	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8668	-	8706	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MOSS-MALONE												
				WELL #: 5	RRCID -> 197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8664	-	8690
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)												
CONTANGO RESOURCES, INC.				56593 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON			
CARMICHAEL				173206								
				WELL #: 2 H	RRCID -> 217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9514	-	12250
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			134
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			134
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			134
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) CONTANGO RESOURCES, INC. VICK, M. Y.										56595 650 173206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
WELL #: 4										RRCID -> 127160	COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 9665	PERF. 9120 - 9124					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE				
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-				
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-				
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) CONTANGO RESOURCES, INC. MOSS-MALONE										56595 700 173206	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
WELL #: 3										RRCID -> 197255	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9014 - 9244					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			40				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40				
MAGILLA, WEST (WOODBINE) JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1										56684 475 430685	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
WELL #: 2										RRCID -> 205761	COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14765	PERF.14549 - 14627					
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		7 2	2 9	N		2				219				
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		6 1	2 9	N		2				221				
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		8 2	2 9	N		2				223				
02	9 N	7	-0-	-2	-0-		7 2		N		-0-				223				
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		4 2	2 9	N		2				225				
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N		4				229				
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. BLACKSTONE MINERALS										886258									
WELL #: 4										RRCID -> 283786	COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 15166	PERF.11719 - 11760					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-				
SMITH										WELL #: 1	RRCID -> 285559	COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 15455	PERF.14875 - 15254				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-				
MAGNET WITHERS APACHE CORPORATION BROUSSARD, J. E.										56688 001 027200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
WELL #: 55										RRCID -> 156044	COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 5665	PERF. 5495 - 5515					
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-				
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N		-0-				-0-				
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N		-0-				-0-				
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N		-0-				-0-				

MAGNET WITHERS APACHE CORPORATION BROUSSARD, J. E.														
//CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON //CONT.// 027200 WELL #: RRCID -> 271512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8948 - 10745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G. A. 216748 WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. HALAMICEK, J. M. 549836 WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HALAMICEK, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DEBRUHL, H. E.															CNTY: WHARTON				
//CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT																			
916954																			
WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-

COCKBURN, H. C.																			
WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461																			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894							Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894							Y	-0-						-0-

XOG OPERATING LLC PIERCE ESTATES																			
945921																			
WELL #: B123 RRCID -> 076030 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A																			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-

PIERCE ESTATES																			
WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443																			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-

MAGNET WITHERS (F- 2) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE															CNTY: WHARTON				
56688 018 ASSOCIATED ONE WELL																			
027200																			
WELL #: B168 RRCID -> 272433 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5566 - 5568																			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

MAGNET WITHERS (F-5) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE															CNTY: WHARTON				
56688 054 ASSOCIATED ONE WELL																			
027200																			
WELL #: C247 RRCID -> 263601 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793																			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433							N	NO RPT						-0-

MAGNET WITHERS (F- 6)		56688 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
PIERCE ESTATES		WELL #: B158		RRCID -> 282639		COMPL. DATE 04/09/2017		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5811 - 5814	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2019						-0-
MAGNET WITHERS (F- 7)		56688 081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
PIERCE ESTATE		WELL #: B159		RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PIERCE ESTATE		WELL #: C260		RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MAGNET WITHERS (F- 8)		56688 108		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
PIERCE ESTATE		WELL #: C254		RRCID -> 282351		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5895 - 5897	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MAGNET WITHERS (F- 9)		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
PIERCE ESTATE		WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MAGNET WITHERS (F-11) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES B				56688 180 027200 WELL #: 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
				RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 6184		- 6186			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (F-12) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES				56688 216 027200 WELL #: C252		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
				RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6289		- 9292			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (F-13) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES				56688 234 027200 WELL #: C235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
				RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390		- 6400			
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	1			N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	1			N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	1			N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	1			N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-		268	1	58 9		N	53	45 1		8
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-		260	1	25 9		N	23	28 1		3
PIERCE ESTATE				WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392		- 6679	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATE				WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414		- 6426	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	1			N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	1			N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	1			N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	1			N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	1			N	-0-			-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	1			N	-0-			-0-
PIERCE ESTATE C				WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6404		- 6406	
11	1080 N	329	-0-	-751	-0-		329	1			N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	1			N	-0-			-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-		332	1			N	-0-			-0-
02	319 N	292	-0-	-27	-0-		292	1			N	-0-			-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-		296	1	30 9		N	27	23 1		4
04	330 N	314	-0-	-16	-0-		282	1	32 9		N	29	29 1		4

MAGNET WITHERS (F-14)			56688 252	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200					
PIERCE ESTATES			WELL #: B153	RRCID -> 280589	COMPL. DATE 06/14/2015	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 6508 - 6513	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (F-22)			56688 423	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200					
PIERCE ESTATE			WELL #: B162	RRCID -> 280588	COMPL. DATE 02/28/2015	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6834 - 6836	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAGNET WITHERS (F-23)			56688 450	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200					
PIERCE ESTATES			WELL #: C141 D	RRCID -> 052520	COMPL. DATE 04/19/1972	TOTAL DEPTH 7350	PERF. N/A	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2019 - P/A 12/19/19								
MAGNET WITHERS (F-26 A)			56688 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200					
PIERCE ESTATE			WELL #: B162	RRCID -> 263815	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7154 - 7157	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)			56688 586	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200					
PIERCE ESTATE			WELL #: B158	RRCID -> 275347	COMPL. DATE 05/16/2014	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6172 - 6175	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2019								
PIERCE ESTATE			WELL #: C249	RRCID -> 283774	COMPL. DATE 10/21/2017	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 6636 - 6645	
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	44 1	N	-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 1	N	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	2865	-0-	-135	590	2264	1	601	9	Y	546	52
12	2488 N	1898	-0-	-590	-0-	1320	1	578	9	Y	525	40
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	823	1	551	9	Y	501	43
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	824	1	564	9	Y	513	43
03	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	834	1	609	9	Y	554	45
*04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	779	1	531	9	Y	483	26
COCKBURN, H. C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868												
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	402	1	497	9	N	452	43
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	461	1	486	9	N	442	33
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	479	1	386	9	N	351	30
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	466	1	285	9	N	259	22
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	479	1	336	9	N	305	25
*04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	446	1	294	9	N	267	14
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												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658												
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196												
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR)				56688 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION				027200														
PIERCE ESTATES				WELL #: C141 F		RRCID -> 059239		COMPL. DATE 07/21/1974		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3640 - 3656						
M	0	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	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019 - P/A 12/19/19																		
MAGNET WITHERS (M-4)				56688 603		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723														
COCKBURN, H. C.				WELL #: 2A		RRCID -> 201541		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3969 - 3977						
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954														
COCKBURN, H. C.				WELL #: 100		RRCID -> 225393		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 4356 - 5160						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
XOG OPERATING LLC				945921														
PIERCE GAS UNIT O/A				WELL #: 2		RRCID -> 105359		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 5669		PERF. 4402 - 4404						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PIERCE GAS UNIT O/A				WELL #: B 65		RRCID -> 114408		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 5548		PERF. 4314 - 4320						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MAGNET WITHERS (M-5)				56688 607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION				027200														
PIERCE ESTATES C				WELL #: 11		RRCID -> 256747		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 4539 - 4544						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MAGNET WITHERS (M-6)			56688 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200					
BROUSSARD, J. E.			WELL #: 38	RRCID -> 271288	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 4403 - 4408	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (M-7)			56688 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200					
PIERCE ESTATES			WELL #: C215	RRCID -> 258258	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4641 - 4643	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)			56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200					
PIERCE ESTATES			WELL #: C222	RRCID -> 190102	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4730 - 4765	
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MARG. 1 GAS UNIT			WELL #: 47	RRCID -> 191425	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 5624	PERF. 4660 - 4680	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PIERCE ESTATES			WELL #: C 24	RRCID -> 196516	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 5437 - 5443	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PIERCE ESTATES			WELL #: C 4	RRCID -> 196517	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5378 - 5386	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																			
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																			
PIERCE ESTATES WELL #: C 52										RRCID ->	205453	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5393 - 5398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PIERCE ESTATES										WELL #:	C220	RRCID ->	218917	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5384
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PIERCE ESTATES										WELL #:	C227	RRCID ->	269592	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5378 - 5414
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-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540						N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540						N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540						N	NO RPT					-0-		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COCKBURN, H.C. 'B'										WELL #:	13	RRCID ->	098870	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	5478 - 5485
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COCKBURN, H. C. -A-										WELL #:	2	RRCID ->	132752	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5490 - 5500
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

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 06/19/2018 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433														
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460														
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-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														
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
COCKBURN, H. C. WELL #: 121										RRCID ->	242378	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5408 -	5420
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-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION 027200																		
PIERCE ESTATES WELL #: C234										RRCID ->	261368	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4292 -	4302
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-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																		
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST										RRCID ->	251900	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	14826	PERF.	5750 -	5775
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
XOG OPERATING LLC 945921																		
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3										RRCID ->	053112	COMPL. DATE	07/14/1972	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	N/A	
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-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: WHARTON								
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723																		
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C										RRCID ->	188255	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2624 -	2627
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE				56688 765 027200 WELL #: C262		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON									
				RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3066		-		3079					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION G. A. DUFFY				56688 774 216748 WELL #: 26		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON									
				RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3156		-		3166					
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250) XOG OPERATING LLC PIERCE ESTATES				56688 783 945921 WELL #: B 80		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
				RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 3255		-		3260					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION BERBERISH-COCKBURN UNIT				56688 802 402723 WELL #: 1 C		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
				RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822		-		3827					
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) GEMARMI INC. COCKBURN				56688 807 298884 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON									
				RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3932		-		3946					
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723														
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	466352			N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	466352			N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	466352			N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	466352			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 466352														
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	466352			N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	466352			N	NO RPT					-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887														
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	109942			N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	109942			N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	109942			N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	109942			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 109942														
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	109942			N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	109942			N	NO RPT					-0-
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904														
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 157879														
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
APACHE CORPORATION 027200														
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918														
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-					-0-
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	1	N	-0-					-0-
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	1	N	-0-					-0-
02	87 N	24	-0-	-63	-0-	24	1	N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-					-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)				56688 815		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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954															
COCKBURN, H. C.				WELL #: 49		RRCID -> 088318		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 5538		PERF. 3956 - 4322							
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COCKBURN, H. C.				WELL #: 33		RRCID -> 225171		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 4121 - 5167							
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FRANZ, J. H.				WELL #: 1		RRCID -> 228618		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4064 - 4084							
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COCKBURN, H. C.				WELL #: 164		RRCID -> 282662		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4122 - 5196							
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)				56688 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
APACHE CORPORATION				027200															
PIERCE ESTATES				WELL #: C139		RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 4148 - 4154							
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) //CONT.// 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 288857 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142														
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	303 X	NO RPT	-0-	-303	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					N	NO RPT			-0-
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
APACHE CORPORATION 027200														
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836													
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM										
0			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
XOG OPERATING LLC 945921													
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON													
APACHE CORPORATION 027200													
PIERCE ESTATES WELL #: B160 RRCID -> 284319 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362													
11	330 N	103	-0-	-227 B	-0-	103	1			N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-		-0-
02	87 N	17	-0-	-70 B	-0-	17	1			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-		-0-
*04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	1			N	-0-		-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836													
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408													
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378													
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)										//CONT.//		56688 828		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										//CONT.//		916954									
COCKBURN, H. C.										WELL #:		147		RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4410 - 4414	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE	
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-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4500 #2)												56688 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												916954									
E MAG WIT MIO 4500 LWR UNIT 1										WELL #:		1		RRCID -> 283566		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4597 - 4607	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
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	
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-		
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-		
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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
DUFFY, G. A.										WELL #:		14		RRCID -> 122703		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 5686		PERF. 5391 - 5395	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
DUFFY, G. A.										WELL #:		23		RRCID -> 125598		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5384 - 5387	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)													56689 650	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON				
GEMARMI INC.													298884											
COCKBURN, H. C.													WELL #:	129	RRCID ->	117017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7543	PERF.	2085 -	2700
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE	
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-		
02	14B2	EXT	NO RPT				-0-		-0-						N		NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT				-0-		-0-						N		NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT				-0-		-0-						N		NO RPT					-0-		
COCKBURN OIL CORP. UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	170592	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL	DEPTH	6150	PERF.	3818 -	3826
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-		
02	14B2	EXT	NO RPT				-0-		-0-						N		NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT				-0-		-0-						N		NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT				-0-		-0-						N		NO RPT					-0-		
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)													56785 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER				
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.													430685											
CARTWRIGHT													WELL #:	1H	RRCID ->	266315	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL	DEPTH	13073	PERF.	14589 -	16308
11	PRTL	PLG	NO RPT				-0-		-0-						N		NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT				-0-		-0-						N		NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT				-0-		-0-						N		NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT				-0-		-0-						N		NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT				-0-		-0-						N		NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT				-0-		-0-						N		NO RPT					-0-		
ORO RESOURCES, LLC													626507											
CAMERON HEIRS													WELL #:	2H	RRCID ->	278974	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL	DEPTH	12412	PERF.	12595 -	18720
11	6082	X	6082				-0-		-0-				5471	3	611	9	N	555	418	1		1562		
12	6138	X	4350				-0-		-1788				3954	3	396	9	N	360	397	1		1525		
01	7626	X	NO RPT				-0-		-7626								N	NO RPT				1525		
02	5858	X	NO RPT				-0-		-5858								N	NO RPT				1525		
03	0	X	NO RPT				-0-		-0-								N	NO RPT				1525		
04	6090	X	NO RPT				-0-		-6090								N	NO RPT				1525		
SHOCO PRODUCTION, L.P.													778198											
BPMC A-937													WELL #:	1H	RRCID ->	283525	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL	DEPTH	11663	PERF.	12039 -	16391
11	7830	X	3614				-0-		-4216				3252	2	362	9	N	329	360	1		306		
12	7719	X	4176				-0-		-3543				3645	2	531	9	N	483	181	1		608		
01	7719	X	3461				-0-		-4258				3112	2	349	9	N	317	743	1		182		
02	5829	X	1925				-0-		-3904				1680	2	245	9	N	223	184	1		221		
03	5828	X	3786				-0-		-2042				3316	2	470	9	N	427	185	1		463		
*04	4441	X	4441				-0-		-0-				3847	2	594	9	N	540	724	1		279		
ZARVONA ENERGY LLC													950523											
BP AMERICA A-995 UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	238921	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL	DEPTH	13729	PERF.	0 -	19306
11	4765	X	4765				-0-		-0-				4703	3	62	9	N	56	173	1		75		
12	3595	X	3595				-0-		-0-				3541	3	54	9	N	49				124		
01	4092	X	3105				-0-		-987				3025	3	80	9	N	73				197		
02	4582	X	4057				-0-		-525				4014	3	43	9	N	39				236		
03	4898	X	2397				-0-		-2501				2375	3	22	9	N	20				256		
04	4740	X	3127				-0-		-1613				3127	3			N	-0-	190	1		66		

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	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
11	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	10057 3	80 9	N	73	148 1			139
12	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11707 3	45 9	N	41				180
01	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10257 3	26 9	N	24				204
02	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10061 3	112 9	N	102				306
03	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8919 3	23 9	N	21	173 1			154
*04	10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	10512 3	65 9	N	59				213
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528													
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	852 3	189 9	N	172	172 1			104
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-				104
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1491 3	131 9	N	119				223
02	1015 N	358	-0-	-657	-0-	329 3	29 9	N	26				249
03	1271 N	603	-0-	-668	-0-	591 3	12 9	N	11				260
04	1560 N	694	-0-	-866	-0-	694 3		N	-0-				260
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				183
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				183
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				183
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	126 1			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418													
11	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6022 3	177 9	N	161	178 1			126
12	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5469 3	215 9	N	195	181 1			140
01	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6297 3	180 9	N	164	180 1			124
02	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5883 3	140 9	N	127				251
03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6501 3	173 9	N	157	179 1			229
*04	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5905 3	149 9	N	135	180 1			184
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690													
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142													
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-				35
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746													
11	5460 X	3232	-0-	-2228	-0-	3232 3		N	-0-				229
12	4991 X	3916	-0-	-1075	-0-	3916 3		N	-0-				229
01	4526 X	2892	-0-	-1634	-0-	2874 3	18 9	N	16	178 1			67
02	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5077 3	73 9	N	66				133
03	4061 X	3517	-0-	-544	-0-	3448 3	69 9	N	63				196
04	3780 X	3509	-0-	-271	-0-	3455 3	54 9	N	49	179 1			66

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 0	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	
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-	
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068														
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-	
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
03	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443														
11	4620 X	1288	-0-	-3332	-0-	1262	3	26	9	N	24		168	
12	4774 X	1670	-0-	-3104	-0-	1670	3			N	-0-		168	
01	4774 X	2516	-0-	-2258	-0-	2479	3	37	9	N	34		202	
02	3103 X	1871	-0-	-1232	-0-	1860	3	11	9	N	10		212	
03	3317 X	768	-0-	-2549	-0-	738	3	30	9	N	27	178 1	61	
*04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2439	3	31	9	N	28		89	
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			45	
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638														
11	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9491	3	110	9	N	100	359 1	109	
12	8184 X	56	-0-	-8128	-0-	56	3			N	-0-		109	
01	8184 X	3928	-0-	-4256	-0-	3928	3			N	-0-		109	
02	7656 X	3105	-0-	-4551	-0-	3105	3			N	-0-		109	
03	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	62		171	
*04	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8509	3	40	9	N	36		207	
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332														
11	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5436	3	607	9	N	552	559 1	189	
12	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	4916	3	438	9	N	398	365 1	222	
01	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	4902	3	523	9	N	475	377 1	320	
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4266	3	446	9	N	405	561 1	164	
03	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4422	3	594	9	N	540	370 1	334	
*04	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4696	3	326	9	N	296	543 1	87	
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276														
11	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7097	3	168	9	N	153	178 1	167	
12	7750 X	7528	-0-	-222	-0-	7368	3	160	9	N	145	180 1	132	
01	7750 X	7122	-0-	-628	-0-	6957	3	165	9	N	150	186 1	96	
02	7250 X	1582	-0-	-5668	-0-	1452	3	130	9	N	118		214	
03	7533 X	6715	-0-	-818	-0-	6550	3	165	9	N	150	178 1	186	
04	7290 X	6803	-0-	-487	-0-	6663	3	140	9	N	127	180 1	133	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	10140 X	7396	-0-	-2744	-0-	7063	3	333	9	N	303	360	1	81
12	10478 X	7366	-0-	-3112	-0-	7069	3	297	9	N	270	181	1	170
01	10478 X	8640	-0-	-1838	-0-	8284	3	356	9	N	324	380	1	114
02	9802 X	7924	-0-	-1878	-0-	7581	3	343	9	N	312	191	1	235
03	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	11005	3	399	9	N	363	370	1	228
*04	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10168	3	370	9	N	336	368	1	196
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837														
11	3300 X	2495	-0-	-805	-0-	2441	3	54	9	N	49			257
12	3410 X	2654	-0-	-756	-0-	2568	3	86	9	N	78			335
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3040	3	84	9	N	76	189	1	222
02	2755 X	2368	-0-	-387	-0-	2244	3	124	9	N	113			335
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2672	3	109	9	N	99			434
04	3030 X	335	-0-	-2695	-0-	313	3	22	9	N	20	356	1	98
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690														
11	10620 X	9420	-0-	-1200	-0-	8826	3	594	9	N	540	537	1	183
12	10974 X	4430	-0-	-6544	-0-	4050	3	380	9	N	345	363	1	165
01	10261 X	4786	-0-	-5475	-0-	4179	3	607	9	N	552	537	1	180
02	9599 X	4782	-0-	-4817	-0-	4415	3	367	9	N	334	180	1	334
03	9951 X	7410	-0-	-2541	-0-	6692	3	718	9	N	653	727	1	260
04	9420 X	4197	-0-	-5223	-0-	3995	3	202	9	N	184	363	1	81
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
11	9480 X	7004	-0-	-2476	-0-	7004	3			N	-0-			178
12	9796 X	6431	-0-	-3365	-0-	6431	3			N	-0-			178
01	9796 X	1433	-0-	-8363	-0-	1433	3			N	-0-			178
02	9077 X	6340	-0-	-2737	-0-	6228	3	112	9	N	102			280
03	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8458	3	199	9	N	181	182	1	279
04	6990 X	3993	-0-	-2997	-0-	3993	3			N	-0-			279
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
11	13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	841	905	1	180
12	13888 X	13052	-0-	-836	-0-	12095	3	957	9	N	870	746	1	304
01	13888 X	12698	-0-	-1190	-0-	12007	3	691	9	N	628	752	1	180
02	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	12339	3	931	9	N	846	746	1	280
03	13640 X	13298	-0-	-342	-0-	12385	3	913	9	N	830	925	1	185
04	12630 X	11626	-0-	-1004	-0-	10804	3	822	9	N	747	736	1	196
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339														
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	8640 X	6653	-0-	-1987	-0-	6653 3				N	-0-		31
12	8928 X	6627	-0-	-2301	-0-	6431 3	196 9			N	178	178 1	31
01	7905 X	6589	-0-	-1316	-0-	6455 3	134 9			N	122		153
02	6612 X	4787	-0-	-1825	-0-	4720 3	67 9			N	61		214
03	6882 X	5733	-0-	-1149	-0-	5449 3	284 9			N	258	189 1	283
04	6660 X	5272	-0-	-1388	-0-	5272 3				N	-0-		283
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738													
11	10800 X	10301	-0-	-499	-0-	10284 3	17 9			N	15		188
12	11160 X	10314	-0-	-846	-0-	10244 3	70 9			N	64	180 1	72
01	10974 X	8495	-0-	-2479	-0-	8428 3	67 9			N	61		133
02	9947 X	7992	-0-	-1955	-0-	7942 3	50 9			N	45		178
03	10633 X	8238	-0-	-2395	-0-	8185 3	53 9			N	48		226
04	10290 X	8194	-0-	-2096	-0-	8150 3	44 9			N	40	182 1	84
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184													
11	2580 X	292	-0-	-2288	-0-	270 3	22 9			N	20		100
12	2666 X	197	-0-	-2469	-0-	194 3	3 9			N	3		103
01	2666 X	245	-0-	-2421	-0-	232 3	13 9			N	12		115
02	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2107 3	32 9			N	29		144
03	2077 X	911	-0-	-1166	-0-	882 3	29 9			N	26		170
*04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	788 3	32 9			N	29		199
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041													
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296													
11	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	6960 3	777 9			N	706	558 1	340
12	7409 X	6816	-0-	-593	-0-	6509 3	307 9			N	279	374 1	245
01	7843 X	7209	-0-	-634	-0-	6593 3	616 9			N	560	562 1	243
02	7482 X	6103	-0-	-1379	-0-	5580 3	523 9			N	475	555 1	163
03	7998 X	6332	-0-	-1666	-0-	5635 3	697 9			N	634	554 1	243
04	7740 X	5305	-0-	-2435	-0-	5002 3	303 9			N	275	362 1	156
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946													
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159

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	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
11	3270 X	1633	-0-	-1637	-0-	1310	3	323	9	N	294	356	1	120
12	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	4372	3	806	9	N	733	537	1	316
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	352	362	1	306
02	3248 X	1307	-0-	-1941	-0-	963	3	344	9	N	313	187	1	432
03	5177 X	3231	-0-	-1946	-0-	2861	3	370	9	N	336	364	1	404
04	5010 X	226	-0-	-4784	-0-	225	3	1	9	N	1	158	1	247

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
11	18720 X	17745	-0-	-975	-0-	16291	3	1454	9	N	1322	1275	1	249
12	19065 X	18945	-0-	-120	-0-	17420	3	1525	9	N	1386	1322	1	313
01	19313 X	16828	-0-	-2485	-0-	15235	3	1593	9	N	1448	1490	1	271
02	18067 X	16646	-0-	-1421	-0-	15292	3	1354	9	N	1231	1305	1	197
03	19313 X	16734	-0-	-2579	-0-	15164	3	1570	9	N	1427	1288	1	336
04	18330 X	13648	-0-	-4682	-0-	12636	3	1012	9	N	920	1091	1	165

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127														
11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3895	3	187	9	N	170			202
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4608	3	224	9	N	204	179	1	227
01	3100 X	1316	-0-	-1784	-0-	1210	3	106	9	N	96	180	1	143
02	2900 X	2089	-0-	-811	-0-	1935	3	154	9	N	140			283
03	3100 X	635	-0-	-2465	-0-	583	3	52	9	N	47	177	1	153
04	3000 X	1252	-0-	-1748	-0-	1146	3	106	9	N	96	182	1	67

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327														
11	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	10103	3	206	9	N	187	191	1	250
12	8711 X	7032	-0-	-1679	-0-	6853	3	179	9	N	163	184	1	229
01	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9229	3	21	9	N	19	191	1	57
02	9976 X	7592	-0-	-2384	-0-	7382	3	210	9	N	191			248
03	10664 X	8923	-0-	-1741	-0-	8633	3	290	9	N	264	183	1	329
04	10320 X	6841	-0-	-3479	-0-	6496	3	345	9	N	314	360	1	283

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356														
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-
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-

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800														
11	9780 X	5616	-0-	-4164	-0-	5481	3	135	9	N	123	190	1	127
12	10106 X	5898	-0-	-4208	-0-	5765	3	133	9	N	121			248
01	9455 X	6222	-0-	-3233	-0-	6088	3	134	9	N	122	185	1	185
02	8352 X	3327	-0-	-5025	-0-	3229	3	98	9	N	89	180	1	94
03	5890 X	5884	-0-	-6	-0-	5520	3	364	9	N	331	186	1	239
04	6030 X	3656	-0-	-2374	-0-	3656	3			N	-0-			239

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
11	6330 X	4504	-0-	-1826	-0-	3506	3	998	9	N	907	749	1	341
12	6231 X	3562	-0-	-2669	-0-	2946	3	616	9	N	560	569	1	332
01	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	5805	3	810	9	N	736	937	1	131
02	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5240	3	740	9	N	673	565	1	239
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	5854	3	776	9	N	705	750	1	194
04	6390 X	5892	-0-	-498	-0-	5163	3	729	9	N	663	739	1	111

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	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	EOM BALANCE
11	6420 X	1187	-0-	-5233	-0-	867 3	320 9	N		291	535 1		121
12	6634 X	2935	-0-	-3699	-0-	2651 3	284 9	N		258	181 1		198
01	5766 X	1066	-0-	-4700	-0-	796 3	270 9	N		245	181 1		262
02	5394 X	3816	-0-	-1578	-0-	3543 3	273 9	N		248	182 1		328
03	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6346 3	542 9	N		493	557 1		264
*04	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6207 3	738 9	N		671	710 1		225
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742													
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010													
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853													
11	2760 X	1753	-0-	-1007	-0-	1410 3	343 9	N		312	165 1		280
12	2573 X	781	-0-	-1792	-0-	475 3	306 9	N		278	363 1		195
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2645 3	482 9	N		438	367 1		266
02	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	1860 3	304 9	N		276	190 1		352
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2774 3	327 9	N		297	523 1		126
04	3030 X	2718	-0-	-312	-0-	2301 3	417 9	N		379	353 1		152
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900													
11	1440 X	798	-0-	-642	-0-	698 3	100 9	N		91			190
12	1488 X	542	-0-	-946	-0-	491 3	51 9	N		46	176 1		60
01	1488 X	834	-0-	-654	-0-	822 3	12 9	N		11			71
02	1218 X	1030	-0-	-188	-0-	1023 3	7 9	N		6			77
03	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1287 3	3 9	N		3			80
04	810 X	587	-0-	-223	-0-	540 3	47 9	N		43			123
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330													
11	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	30522 3	3929 9	N		3572	3584 1		287
12	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	13436 3	2001 9	N		1819	1803 1		303
01	25854 X	13202	-0-	-12652	-0-	11402 3	1800 9	N		1636	1526 1		413
02	24186 X	12262	-0-	-11924	-0-	10692 3	1570 9	N		1427	1407 1		433
03	25854 X	9854	-0-	-16000	-0-	8203 3	1651 9	N		1501	1766 1		168
04	25020 X	24900	-0-	-120	-0-	22065 3	2835 9	N		2577	2279 1		466
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978													
11	28174 X	28174	-0-	-0-	-0-	25851 3	2323 9	N		2112	2314 1		232
12	25518 X	25518	-0-	-0-	-0-	23206 3	2312 9	N		2102	1949 1		385
01	24707 X	14637	-0-	-10070	-0-	12866 3	1771 9	N		1610	1692 1		303
02	24389 X	7557	-0-	-16832	-0-	6571 3	986 9	N		896	1068 1		131
03	26071 X	20754	-0-	-5317	-0-	18500 3	2254 9	N		2049	1989 1		191
04	25230 X	13706	-0-	-11524	-0-	11522 3	2184 9	N		1985	1949 1		227

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) 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
11	12030 X	8028	-0-	-4002	-0-	7431	3	597	9	N	543	341	407
12	16182 X	13580	-0-	-2602	-0-	12412	3	1168	9	N	1062	1084	385
01	16182 X	7800	-0-	-8382	-0-	7431	3	369	9	N	335	361	359
02	15138 X	7974	-0-	-7164	-0-	7423	3	551	9	N	501	721	139
03	13578 X	4200	-0-	-9378	-0-	4061	3	139	9	N	126	179	86
04	13140 X	4744	-0-	-8396	-0-	4208	3	536	9	N	487	347	226
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935													
11	1620 N	1469	-0-	-151	-0-	948	3	521	9	N	474	559	389
12	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	829	3	528	9	N	480	557	312
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1147	3	554	9	N	504	554	262
02	1421 N	1370	-0-	-51	-0-	866	3	504	9	N	458	375	345
03	1364 N	879	-0-	-485	-0-	351	3	528	9	N	480	544	281
04	1650 N	1091	-0-	-559	-0-	598	3	493	9	N	448	368	361
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328													
11	6300 X	6021	-0-	-279	-0-	5453	3	568	9	N	516	564	176
12	6510 X	5698	-0-	-812	-0-	5091	3	607	9	N	552	566	162
01	5518 X	4955	-0-	-563	-0-	4365	3	590	9	N	536	551	147
02	5829 X	5366	-0-	-463	-0-	4603	3	763	9	N	694	566	275
03	6231 X	5622	-0-	-609	-0-	5076	3	546	9	N	496	541	230
04	6030 X	5460	-0-	-570	-0-	5050	3	410	9	N	373	373	230
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615													
11	1050 N	999	-0-	-51	-0-	643	3	356	9	N	324	378	181
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	611	3	682	9	N	620	562	239
01	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	627	3	389	9	N	354	361	232
02	957 N	803	-0-	-154	-0-	548	3	255	9	N	232	188	276
03	1302 N	880	-0-	-422	-0-	601	3	279	9	N	254	369	161
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	592	3	358	9	N	325	378	108
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050													
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1483	3	178	9	N	162	191	120
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1579	3	330	9	N	300	185	235
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1797	3	195	9	N	177	185	227
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1453	3	285	9	N	259	367	119
03	1922 N	1105	-0-	-817	-0-	898	3	207	9	N	188	185	122
04	1920 N	1710	-0-	-210	-0-	1477	3	233	9	N	212	185	149
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606													
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3143	3	417	9	N	379	379	114
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	2788	3	382	9	N	347	380	81
01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3221	3	458	9	N	416	373	124
02	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	8187	3	1080	9	N	982	938	168
03	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	8449	3	1384	9	N	1258	1102	324
*04	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	7889	3	914	9	N	831	931	224
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085													
11	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7010	3	603	9	N	548	563	164
12	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	7795	3	725	9	N	659	561	262
01	7440 X	5489	-0-	-1951	-0-	4858	3	631	9	N	574	744	92
02	7366 X	5501	-0-	-1865	-0-	4892	3	609	9	N	554	377	269
03	8525 X	6201	-0-	-2324	-0-	5359	3	842	9	N	765	748	286
04	8250 X	6058	-0-	-2192	-0-	5650	3	408	9	N	371	555	102

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2340 N	2288	-0-	-52	-0-	1949	3	339	9	N	308	369	1	273
12	2294 N	1735	-0-	-559	-0-	1361	3	374	9	N	340	380	1	233
01	2263 N	1914	-0-	-349	-0-	1545	3	369	9	N	335	373	1	195
02	2204 N	1540	-0-	-664	-0-	1220	3	320	9	N	291	362	1	124
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	1730	3	568	9	N	516	369	1	271
04	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1668	3	147	9	N	134	185	1	220
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513														
11	5520 X	4045	-0-	-1475	-0-	3749	3	296	9	N	269	187	1	224
12	4960 X	4131	-0-	-829	-0-	3560	3	571	9	N	519	186	1	557
01	4681 X	3906	-0-	-775	-0-	3656	3	250	9	N	227	367	1	417
02	3915 X	3486	-0-	-429	-0-	3194	3	292	9	N	265	191	1	491
03	4185 X	3733	-0-	-452	-0-	3500	3	233	9	N	212	186	1	517
04	4050 X	3701	-0-	-349	-0-	3449	3	252	9	N	229	368	1	378
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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	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														
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 414431														
*07	14B2 EXT	6046	-0-	6046	420477	6031	1	3	2	N	11			11
						12	9							
*08	0	2346	-0-	2346	422823	2329	1	17	2	N	-0-	11	1	-0-
*09	338	1043	-0-	705	423528	1027	1	16	2	N	-0-			-0-
*10	5239	1700	-0-	-3539	419989	1662	1	38	2	N	-0-			-0-
*11	5070	1664	-0-	-3406	416583	1662	1	2	2	N	-0-			-0-
*12	5239	-0-	-0-	-5239	411344					N	-0-			-0-
*01	5239	6258	-0-	1019	412363	6247	1	11	2	N	-0-			-0-
*02	4901	7811	-0-	2910	415273	7798	1	13	2	N	-0-			-0-
*03	5239	-0-	-0-	-5239	410034					N	-0-			-0-
*04	5070	-0-	-0-	-5070	404964					N	-0-			-0-
LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814														
*07	0	862	-0-	862	862	860	1	2	2	N	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	862					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	862					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	862					N	-0-			-0-
11	0	593	-0-	593	1455	589	1	4	2	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1455					N	-0-			-0-
01	0	352	-0-	352	1807	349	1	3	2	N	-0-			-0-
02	0	504	-0-	504	2311	499	1	5	2	N	-0-			-0-
03	0	745	-0-	745	3056	723	1	22	2	N	-0-			-0-
*04	0	1082	-0-	1082	4138	1068	1	14	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)										57233 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC										215343											
BELCHER, W. T. "A"										WELL #: 43		RRCID -> 160349		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5813		PERF. 5348 - 5358			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-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			
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-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			
11	3660	X	2961	-0-	-699	-0-	1607	2	1354	9	N	1231	1248	1						193	
12	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	1943	2	1558	9	N	1416	1092	1						517	
01	3782	X	3002	-0-	-780	-0-	1623	2	1379	9	N	1254	1397	1						374	
02	3538	X	2617	-0-	-921	-0-	1341	2	1276	9	N	1160	1240	1						294	
03	3782	X	2693	-0-	-1089	-0-	1343	2	1350	9	N	1227	1095	1						426	
04	3390	X	2781	-0-	-609	-0-	1431	2	1350	9	N	1227	1425	1						228	
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			
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
MARIMBA (MIDDLE WILCOX)										57468 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
SHOCO PRODUCTION, L.P.										778198											
BP AMERICA A-303										WELL #: 1		RRCID -> 249134		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 12388 - 12498			
11	2310	X	1743	-0-	-567	-0-	1734	2	9	9	N	8								300	
12	2790	X	1953	-0-	-837	-0-	1807	2	146	9	N	133								433	
01	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2369	2	233	9	N	212	366	1						279	
02	2175	X	1716	-0-	-459	-0-	1582	2	134	9	N	122	192	1						209	
*03	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	1891	2	6136	9	N	5578	5572	1						215	
*04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2065	2	154	9	N	140	183	1						172	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)			57578 114			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365															
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 15F			RRCID -> 147825			COMPL. DATE 10/19/1993			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	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						
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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						
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 12J			RRCID -> 208204			COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784						
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782														
M	ALLOW 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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N(CORNELIUS) 57578 342 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 39A RRCID -> 283848 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7642 - 7668														
11	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
12	248 X	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02	783 X	393	-0-	-390	-0-	393	2			N	-0-			-0-
03	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
04	810 X	492	-0-	-318	-0-	492	2			N	-0-			-0-
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														
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414														
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851														
11	T. A.	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (MARK.7900) // CONT. // 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC // CONT. // 013365									
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578									
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
MARKHAM N.-BAY CITY, N (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365									
OHIO SUN UNIT WELL #: 6FT RRCID -> 182598 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 8459									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365									
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874									
11	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				
02	1513 R	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				
*04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2		
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365									
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628														
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630														
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	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														
11	13255	12989	-0-	-266	-0-	10009	2	2980	9	N	2709	2755	1	130
12	13144	14377	-0-	1233	1233	10804	2	3573	9	N	3248	2952	2	426
01	14377	8709	-0-	-5668	-0-	4492	2	4217	9	N	3834	3629	2	631
02	12296	2975	-0-	-9321	-0-	174	1	2801	9	N	2546	2788	2	389
03	13144	-0-	-0-	-13144	-0-					N	2715	2818	2	286
04	12720	-0-	-0-	-12720	-0-					N	1904	1939	2	251

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7500) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT														CNTY: MATAGORDA	
WELL #:		57578 976 013365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 8593		PERF. 7477 - 7480			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-	
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-	
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT														CNTY: MATAGORDA	
WELL #:		57578 978 013365		ASSOCIATED		ONE WELL		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7514 - 7518			
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-	
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-	
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT														CNTY: MATAGORDA	
WELL #:		57578 984 013365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7930 - 7934			
11	T. A.	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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) HILCORP ENERGY COMPANY MCLEAN ET AL UNIT														CNTY: JEFFERSON	
WELL #:		57660 030 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 10819		PERF. 9624 - 9947			
11	2550 #	1441	-0-	-1109	-0-	678	1	11	2	Y	-0-			141	
12	2418 #	1519	-0-	-899	-0-	752	3								
						400	1	21	2	Y	9			150	
						1088	3	10	9						
01	2356 #	1721	-0-	-635	-0-	301	1	66	2	Y	-0-			150	
						1354	3								
02	2175 #	932	-0-	-1243	-0-	155	1	81	2	Y	-0-			150	
						696	3								
03	2462 R	2462	-0-	-0-	-0-	326	1	68	2	Y	-0-			150	
						2068	3								
04	1680 #	760	-0-	-920	-0-	118	1	39	2	Y	-0-			150	
						603	3								

OIL AND GAS DIVISION

MARRS MCLEAN (MCLEAN)										57660 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836											
BROUSSARD										WELL #:		2ST		RRCID -> 157663		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10674 - 10717	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE					
11	2640 X	142	-0-	-2498	-0-	142	2			N	-0-						140				
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	45						185				
01	1054 X	129	-0-	-925	-0-	129	2			N	-0-						185				
02	145 X	67	-0-	-78	-0-	67	2			N	-0-						185				
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						185				
04	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT						185				
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	
11	69360 #	61700	-0-	-7660	-0-	61364	1	336	9	N	305	178	1				239				
12	69564 #	61767	-0-	-7797	-0-	61418	1	349	9	N	317	377	1				179				
01	67239 #	59959	-0-	-7280	-0-	59663	1	296	9	N	269	354	1				94				
02	61422 #	53102	-0-	-8320	-0-	52837	3	265	9	N	241	176	1				159				
03	65658 #	54420	-0-	-11238	-0-	54158	3	262	9	N	238	173	1				224				
04	61710 #	NO RPT	-0-	-61710	-0-					N	NO RPT						224				
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	
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				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						67				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						67				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						67				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - PLUGGED 04/02/19																					
MARTIN RANCH (FRIO 14,600)										57787 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327											
PURE, ET AL GU										WELL #:		1		RRCID -> 208113		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15392		PERF.14676 - 14684	
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						169				
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						169				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						169				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						169				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						169				
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						169				
PURE ET AL GU										WELL #:		1D		RRCID -> 232980		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3422 - 3433	
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-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-			2178 2		30 9	N	27						339				
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-			2561 2		45 9	N	41		176 1				204				
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-			2552 2		57 9	N	52						256				
02	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-			2306 2		39 9	N	35						291				
03	2604 N	1	-0-	-2603	-0-			1 2			N	-0-						291				
04	2520 N	61	-0-	-2459	-0-			61 2			N	-0-						291				
MEDLAND ESTATE													WELL #:	1	RRCID -> 099516	COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH 10828	PERF. 5640 - 5660				
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-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
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				
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-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
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				
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-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
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				
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-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)														
VAMOS OIL & GAS, LLC														
STATE BLOCK 483-L														
58210 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
881595										CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1					RRCID -> 081915					COMPL. DATE 07/10/1977				
										TOTAL DEPTH 8813				
										PERF. 6172 - 6178				
M	0	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 485-L														
58213 666					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
130342										CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 6					RRCID -> 127640					COMPL. DATE 05/12/1988				
										TOTAL DEPTH 8413				
										PERF. 7710 - 7718				
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 485-L														
58213 683					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
130342										CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 3 D					RRCID -> 133690					COMPL. DATE 02/21/1990				
										TOTAL DEPTH 9138				
										PERF. 7130 - 7138				
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 485-L														
WELL #: 5					RRCID -> 159764					COMPL. DATE 07/09/1996				
										TOTAL DEPTH 8500				
										PERF. 6526 - 6606				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 485-L														
58213 684					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
130342										CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 3 F					RRCID -> 133691					COMPL. DATE 02/21/1990				
										TOTAL DEPTH 9138				
										PERF. 7235 - 7245				
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 485-L														
WELL #: 5					RRCID -> 159763					COMPL. DATE 07/09/1996				
										TOTAL DEPTH 8500				
										PERF. 6526 - 6606				
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L										58213 685 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
										WELL #:	4 U	RRCID -> 103727	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6617	- 6634
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L										58213 695 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
										WELL #:	4 L	RRCID -> 103728	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6672	- 6758
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) FIELDWOOD ENERGY LLC MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT										58214 600 267773	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
										WELL #:	1	RRCID -> 109101	COMPL. DATE 10/28/1983	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15557	- 15794
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 119123	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14810	- 15228
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752				Y	NO RPT					-0-
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT										WELL #:	L 3	RRCID -> 184382	COMPL. DATE 10/05/2001	TOTAL DEPTH 15515	PERF.15124	- 15476
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID -> 185582	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH 15686	PERF.14752	- 14896
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)				58220 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595												
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	074745	COMPL. DATE	03/13/1979	TOTAL DEPTH	6893	PERF.	6438	-	6460	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	185381	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	6342	-	6346	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID ->	180649	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	6854	-	6904	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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	
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	189663	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6490	-	6500	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #: 5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7312	-	7322		
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-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #: 4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 2357	-	2364		
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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		
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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		
11		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	8546	2	208	9	Y	189
12		9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9148	2	187	9	Y	170
01		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8295	2	147	9	Y	134
02		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7673	2	155	9	Y	141
03		DLQ G-10	8912	-0-	8912	8912	8807	2	105	9	Y	95
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8912					Y	NO RPT

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)				//CONT.//	58457 220	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE					
PETRODOME OPERATING, LLC				//CONT.//	660286														
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 183637		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10280 - 10290							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
11		12810 X	11357	-0-	-1453	-0-	-0-		11085	2	272	9	Y	247		317	1		220
12		13237 X	10646	-0-	-2591	-0-	-0-		10297	2	349	9	Y	317		120	1		417
01		13268 X	5167	-0-	-8101	-0-	-0-		5023	2	144	9	Y	131		258	1		290
02		12412 X	660	-0-	-11752	-0-	-0-		660	2			Y	-0-					290
03	DLQ	G-10	1817	-0-	1817	-0-	1817		1809	2	8	9	Y	7					297
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1817						Y	NO RPT					297
STEPHENSON, JOHN				WELL #:	3	RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9600 - 9604							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STEPHENSON, J. W.				WELL #:	4	RRCID -> 187999		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 9309 - 9880							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MAYES, SOUTH MAGNUM PRODUCING, LP				58651 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: CHAMBERS									
SMGU 10 SWD				521516															
				WELL #:	1	RRCID -> 165031		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 4164 - 4184							
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYES, SOUTH (FRIO 19) ABACO OPERATING, LLC				58651 640	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS									
MOODY FOUNDATION				000894															
				WELL #:	1	RRCID -> 260387		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 13049		PERF.12922 - 12934							
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-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2020 - P/A 02/17/20																			

MAYES, SOUTH (FRIO 19)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10														
//CONT.//					58651 640	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					521516						CNTY: CHAMBERS			
WELL #:					5	RRCID ->	184787	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11955 - 11970	
M	0	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
11	19170	X	16080	-0-	-3090	-0-	450 1	15440	2	N	173	169	1	159
12	19933	X	15387	-0-	-4546	-0-	190 9	14715	2	N	188	191	1	156
01	19933	X	13076	-0-	-6857	-0-	465 1	12440	2	N	155	180	1	131
02	18328	X	12214	-0-	-6114	-0-	207 9	11607	2	N	156	163	1	124
03	16616	X	12204	-0-	-4412	-0-	465 1	11501	2	N	216	168	1	172
04	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-	171 9			N	NO RPT			172
MAYES SOUTH (FRIO 22)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SOUTH MAYES UNIT 6														
					58651 685	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					521516						CNTY: CHAMBERS			
WELL #:					23	RRCID ->	113719	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	12610 - 12920	
11	14B2	EXT	1371	-0-	1371	7582	1349 2	22 9	N		20			77
12		3000	1352	-0-	-1648	5934	1335 2	17 9	N		15			92
01		3100	1756	-0-	-1344	4590	1748 2	8 9	N		7			99
02		2900	1580	-0-	-1320	3270	1576 2	4 9	N		4			103
*03		3100	1659	-0-	-1441	1829	1651 2	8 9	N		7			110
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1829			N		NO RPT			110
MAYES, SOUTH (FRIO 9000)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10														
					58651 760	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					521516						CNTY: CHAMBERS			
WELL #:					3	RRCID ->	038467	COMPL. DATE	01/01/1966	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9068 - 9074	
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCOY (QUINN)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
QUINN, B. E.														
					59107 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					521516						CNTY: LIBERTY			
WELL #:					1	RRCID ->	214543	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9050 - 9064	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
VINEYARD, ROBERT S.														
					59416 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					263701						CNTY: WHARTON			
WELL #:					1	RRCID ->	128714	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7694 - 7718	
11	3000	X	152	-0-	-2848	-0-	13 1	139 2	N		-0-			187
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-			N		-0-			187
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-			N		-0-			187
02	4930	X	-0-	-0-	-4930	-0-			N		-0-			187
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-			N		-0-			187
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-	162 1		25

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)			//CONT.//		59416 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//		263701												
SCHUMAKER, ALICE ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7658 - 7706			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	1437	-0-		-2553		-0-		125 15 9	1297	2	Y	14			94
12	4123	X	104	-0-		-4019		-0-		27 1	77	2	Y	-0-			94
01	8711	X	-0-	-0-		-8711		-0-					Y	-0-			94
02	8149	X	-0-	-0-		-8149		-0-					Y	-0-			94
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			94
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			94

AMMANN, HOMER TRUST					WELL #:	1ST	RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	N/A		
11	1200	N	435	-0-		-765		-0-		38 1	397	2	N	-0-			68
12	61	N	61	-0-		-0-		-0-		16 1	45	2	N	-0-			68
01	2697	N	-0-	-0-		-2697		-0-					N	-0-			68
02	435	N	-0-	-0-		-435		-0-					N	-0-			68
03	62	N	-0-	-0-		-62		-0-					N	-0-			68
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			68

MCFARLAN (YEGUA)					59416 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701												
MERTA			WELL #:		1	RRCID -> 257724		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL	DEPTH	13530	PERF.	7680 - 7848			
11	1530	N	381	-0-		-1149		-0-		33 1	348	2	N	-0-			112
12	61	N	61	-0-		-0-		-0-		16 1	45	2	N	-0-			112
01	2635		-0-	-0-		-2635		-0-					N	-0-			112
02	2465		-0-	-0-		-2465		-0-					N	-0-			112
03	2635		-0-	-0-		-2635		-0-					N	-0-			112
04	390	#	-0-	-0-		-390		-0-					N	-0-			112

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		
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			116
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			116
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			116

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		
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			94
03	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			94
04	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			94

PLUGGED AND ABANDONED					08/25/1997												

MELLON (10500)		//CONT.//		60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534							
BURKE, FRANCES P. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 070715	COMPL. DATE 01/21/1977	TOTAL DEPTH 10606	PERF. 10410 - 10420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HICKI, E. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 074164	COMPL. DATE 10/06/1977	TOTAL DEPTH 10576	PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BARKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 089887	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 10333 - 10350		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MENARD CREEK (COOK MTN)		60423 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
JMC RESOURCES CORP.		427742							
KIRBY		WELL #: 1		RRCID -> 121636	COMPL. DATE 06/16/1986	TOTAL DEPTH 6916	PERF. 6832 - 6873		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		1
MENEFE (FRIO 4350)		60476 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
H. ROAD, INC.		341527							
RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 131057	COMPL. DATE 11/04/1988	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 4578 - 4582		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19									
KALER ENERGY CORP.		450261							
GRESHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286476	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4491 - 4494		
11	14940 #	-0-	-0-	-14940	-0-	N	-0-		78
12	15438 #	-0-	-0-	-15438	-0-	N	-0-		78
01	15438 #	-0-	-0-	-15438	-0-	N	-0-		78
02	13862 #	-0-	-0-	-13862	-0-	N	-0-		78
03	6324 #	-0-	-0-	-6324	-0-	N	-0-	62 1	16
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16

MENEFFEE (FRIO 5750) H. ROADES, INC. ROADES G. U. "A"			60476 749 341527			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
WELL #:			1			RRCID -> 189321			COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2019 - P/A 12/05/19																		
MENEFFEE (RAUN-YEGUA) ATASCA RESOURCES, INC. RAUN			60476 895 035643			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
WELL #:			2			RRCID -> 204228			COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515						
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014																		
MENEFFEE (YEGUA) FREDCO RAUN, N.			60476 925 284921			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
WELL #:			2			RRCID -> 126065			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110						
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAUN, N.			WELL #:			3			RRCID -> 128757			COMPL. DATE 09/14/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617			
11	4800	1767	-0-	-3033	-0-	1767	2				N	-0-					25	
12	4960	3021	-0-	-1939	-0-	3021	2				N	-0-					25	
01	4960	3562	-0-	-1398	-0-	3562	2				N	-0-					25	
02	4263 #	1512	-0-	-2751	-0-	1512	2				N	-0-					25	
03	4454 R	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2				N	-0-					25	
04	3450 #	-0-	-0-	-3450	-0-						N	-0-					25	
MENEFFEE (YEGUA 10050) FINLEY RESOURCES, INC. CRANEK GAS UNIT			60476 990 268602			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
WELL #:			1			RRCID -> 176743			COMPL. DATE 03/21/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') ERMIS VACUUM SERVICE, LLC EGYPT SWD			60519 500 253447			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
WELL #:			1			RRCID -> 212738			COMPL. DATE 02/29/2012			TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210						
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 785

[illegible]

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	
11	20240	11825	-0-	-8415	-0-	1221	1	8169	2	Y	558	515	1	296
						1821	3	614	9					
12	20838	12124	-0-	-8714	-0-	1535	1	7907	2	Y	566	674	1	188
						2059	3	623	9					
01	14740	12660	-0-	-2080	-0-	1469	1	8319	2	Y	604	514	1	278
						2208	3	664	9					
02	12831	11476	-0-	-1355	-0-	1443	1	7434	2	Y	523	617	1	184
						2024	3	575	9					
03	12865	13050	-0-	185	185	1819	1	9630	2	Y	466	433	1	217
						1088	3	513	9					
*04	12450	12535	-0-	85	270	1400	1	8162	2	Y	438	389	1	266
						2491	3	482	9					

MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER MINERALS				60589 950 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
				WELL #:	1	RRCID -> 132476	COMPL.	DATE 12/02/1989	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.10352	- 10364	
11	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	115 173	1 3	772 40	2 9	Y	36		161
12	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	136 182	1 3	700 45	2 9	Y	41	155 1	47
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	157 236	1 3	889 53	2 9	Y	48		95
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	139 196	1 3	717 62	2 9	Y	56		151
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	224 133	1 3	1184 43	2 9	Y	39	153 1	37
*04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	212 377	1 3	1237 14	2 9	Y	13		50

CENTRAL COAL & COKE				WELL #:	7	RRCID -> 161707	COMPL.	DATE 12/15/1996	TOTAL	DEPTH	10460	PERF.10215	- 10303		
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	85	1	570	2	Y	30	14	1	25
12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	127	3	33	9					
							86	1	443	2	Y	10	21	1	14
							115	3	11	9					
01	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	120	1	678	2	Y	28	16	1	26
							180	3	31	9					
02	957	X	913	-0-	-44	-0-	121	1	623	2	Y	-0-	26	1	-0-
							169	3							
03	1023	X	473	-0-	-550	-0-	69	1	363	2	Y	-0-			-0-
							41	3							
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	115	1	670	2	Y	-0-			-0-
							205	3							

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10352 - 10364	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
11	300 N	111	-0-	-189	-0-	12 1	76 2	Y	6
						16 3	7 9		
12	341 N	258	-0-	-83	-0-	31 1	162 2	Y	21
						42 3	23 9		
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29 1	164 2	Y	20
						43 3	22 9		
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	66 1	341 2	Y	5
						93 3	6 9		
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	61 1	325 2	Y	8
						37 3	9 9		
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	47 1	276 2	Y	12
						85 3	13 9		
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.10236 - 10519	
11	1020 X	720	-0-	-300	-0-	75 1	504 2	Y	25
						113 3	28 9		
12	936 X	936	-0-	-0-	-0-	123 1	634 2	Y	12
						166 3	13 9		
01	341 X	333	-0-	-8	-0-	41 1	231 2	Y	-0-
						61 3			
02	696 X	342	-0-	-354	-0-	44 1	226 2	Y	9
						62 3	10 9		
03	930 X	497	-0-	-433	-0-	71 1	376 2	Y	7
						42 3	8 9		
04	900 X	518	-0-	-382	-0-	59 1	343 2	Y	10
						105 3	11 9		
FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818	
								PERF.10206 - 10472	
11	180 N	27	-0-	-153	-0-	3 1	18 2	Y	2
						4 3	2 9		
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	11 1	57 2	Y	23
						15 3	25 9		
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	42 2	Y	13
						11 3	14 9		
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	51 2	Y	16
						14 3	18 9		
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	8 1	43 2	Y	29
						5 3	32 9		
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	53 2	Y	8
						16 3	9 9		
BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10209 - 10300	
11	4020 X	218	-0-	-3802	-0-	24 1	157 2	Y	2
						35 3	2 9		
12	4154 X	11	-0-	-4143	-0-	1 1	6 2	Y	2
						2 3	2 9		
01	4123 X	193	-0-	-3930	-0-	23 1	132 2	Y	2
						36 3	2 9		
02	580 X	128	-0-	-452	-0-	17 1	85 2	Y	3
						23 3	3 9		
03	217 X	150	-0-	-67	-0-	22 1	115 2	Y	-0-
						13 3			
04	210 X	17	-0-	-193	-0-	2 1	12 2	Y	-0-
						3 3			

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11894		PERF.10544 - 10852					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-		931 1	6228 2	Y		221	344 1				123
12	5766 X	4099	-0-	-1667	-0-		1388 3	243 9								
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-		525 1	2704 2	Y		151	172 1				102
02	9512 X	3904	-0-	-5608	-0-		704 3	166 9								
*03	10416 X	3100	-0-	-7316	-0-		691 1	3912 2	Y		141	175 1				68
04	8790 X	5148	-0-	-3642	-0-		1039 3	155 9								
							506 1	2606 2	Y		75					143
							709 3	83 9								
							449 1	2373 2	Y		10	64 1				89
							267 3	11 9								
							585 1	3407 2	Y		106	169 1				26
							1039 3	117 9								
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650												
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10225 - 10231					
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	264	179 1				216
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	359 1				159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	288	176 1				271
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	303 1				204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	159 1				294
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	177 1				344
MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID -> 143339		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 11858		PERF.10954 - 10964					
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-		424 1	2834 2	Y		30	35 1				18
12	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-		632 3	33 9								
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-		521 1	2683 2	Y		34	43 1				9
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-		699 3	37 9								
03	4309 X	2156	-0-	-2153	-0-		484 1	2742 2	Y		39	33 1				15
*04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-		728 3	43 9								
							470 1	2423 2	Y		108	97 1				26
							660 3	119 9								
							295 1	1558 2	Y		116	96 1				46
							175 3	128 9								
							532 1	3099 2	Y		190	141 1				95
							945 3	209 9								
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
STATE TRACT 367-L		WELL #:		3	RRCID -> 104063		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5820 - 5856					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L				61041 200 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
				WELL #:	2 U	RRCID -> 086825	COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6084 - 6103					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L				61041 280 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
				WELL #:	2 L	RRCID -> 098874	COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6775 - 6790					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26615						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26615						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26615						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26615						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26615						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26615						N	NO RPT			-0-
MIDFIELDS, S W (9150) AMERICAN RESOURCES, INC. WADSWORTH, A. H.				61054 600 019356	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
				WELL #:	1	RRCID -> 214584	COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9096 - 9149					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN				61350 500 068324	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BURLESON						
				WELL #:	1	RRCID -> 138418	COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH	6221	PERF. 3694 - 3710					
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	27	2	N	23					65
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	25	9	24	2	N	15					80
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	N	25					105
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	17	9	39	2	N	15					120
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	22	1	26	2	N	15					135
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	28	9	23	2	N	20					155
						14	1									
						17	9									
						15	1									
						17	9									
						13	1									
						22	9									
MILTON, E. (WILCOX 9800) PETROTX OPERATING, LLC EAST MILTON UNIT 1				61758 250 660964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS						
				WELL #:	2	RRCID -> 049025	COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH	18034	PERF. 9808 - 10000					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

MILTON, E. (WILCOX 9800) PETROTX OPERATING, LLC HAMILL SWD														
		//CONT.//		61758 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
		//CONT.//		660964										
		WELL #:		2	RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4526 - 4740			
M	0	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
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILTON, N. (9800 WILCOX) CREST OPERATING COMPANY BUSCH GAS UNIT 0/A														
				61759 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
				189885										
		WELL #:		4UT	RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF. 9642 - 9700			
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PETROTX OPERATING, LLC EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1														
				660964										
		WELL #:		4	RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10187 - 10260			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		176 N	-0-	-0-	-0-	-0-	176 2			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1														
				WELL #:	2	RRCID -> 151617		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10140 - 10180		
11		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10711 2	69 9		Y	63	121 1		26
12		16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	15945 2	61 9		Y	55			81
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			81
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			81
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			81
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			81
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1														
				WELL #:	3	RRCID -> 154069		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 10549		PERF.10361 - 10367		
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DWYER														
				WELL #:	1	RRCID -> 162912		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 12994		PERF.11133 - 11153		
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	584 2	3 9		Y	3			68
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	821 2	3 9		Y	3			71
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			71
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			71
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			71
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			71

MILTON, N. (13000) CREST OPERATING COMPANY SHARMAN GAS UNIT NO. 1										61759 800 189885	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
WELL #: 1										RRCID -> 033420	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL	DEPTH 14510	PERF.13040	- 13080	
M	0	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				29
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				29
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				29
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-				29
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				29
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				29

SWEENEY GAS UNIT #1										WELL #: 1	RRCID -> 035629	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL	DEPTH 14100	PERF.13450	- 13498
11		8880 X	2007	-0-	-6873	-0-	1996	2	11	9	N	10	162	1		23
12		9176 X	22	-0-	-9154	-0-	22	2			N	-0-				23
01		9176 X	7	-0-	-9169	-0-	7	2			N	-0-				23
02		8584 X	-0-	-0-	-8584	-0-					N	-0-				23
03		9176 X	55	-0-	-9121	-0-	55	2			N	-0-				23
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-				23

BUSCH GAS UNIT 0/A										WELL #: 2	RRCID -> 100447	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL	DEPTH 18000	PERF.11894	- 12012
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMILL ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 140785	COMPL. DATE 02/08/1992	TOTAL	DEPTH 14250	PERF.13166	- 13210
11		13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	13176	3	163	9	N	148	177	1		50
12		13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	13048	3	142	9	N	129	128	1		51
01		12741 X	11921	-0-	-820	-0-	11853	3	68	9	N	62				113
02		11919 X	11179	-0-	-740	-0-	11028	3	151	9	N	137	173	1		77
03		12741 X	10958	-0-	-1783	-0-	10807	3	151	9	N	137	157	1		57
04		12330 X	11098	-0-	-1232	-0-	11032	3	66	9	N	60				117

HAMILL ESTATE										WELL #: 2	RRCID -> 155954	COMPL. DATE 08/26/1995	TOTAL	DEPTH 15206	PERF.15075	- 15132
11		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4678	3	26	9	N	24				89
12		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4049	3	102	9	N	93	150	1		32
01		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4902	3	20	9	N	18				50
02		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4588	3	22	9	N	20				70
03		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5294	3	19	9	N	17				87
*04		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4895	3	15	9	N	14				101

BUSCH GAS UNIT 0/A										WELL #: 4LT	RRCID -> 157019	COMPL. DATE 07/17/1995	TOTAL	DEPTH 12369	PERF.12026	- 12050
11		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3191	2	88	9	Y	80	162	1		26
12		3348 X	3309	-0-	-39	-0-	3297	2	12	9	Y	11				37
01		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3460	2	19	9	Y	17				54
02		3161 X	3001	-0-	-160	-0-	2991	2	10	9	Y	9				63
03		DLQ G-10	3494	-0-	3494	3494	3479	2	15	9	Y	14				77
04		DLQ G-10	3119	-0-	3119	6613	3105	2	14	9	Y	13				90

SWEENEY GU #2										WELL #: 1	RRCID -> 179756	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL	DEPTH 15500	PERF.13044	- 13104
11		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	9957	2	91	9	N	83	172	1		95
12		9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	9831	2	79	9	N	72	129	1		38
01		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	9362	2	95	9	N	86				124
02		8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8818	2	64	9	N	58				182
03		9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9625	2	85	9	N	77	165	1		94
*04		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	8999	2	83	9	N	75				169

MILTON, N. (13000)													CNTY: HARRIS	
CREST OPERATING COMPANY														
SWEENEY GAS UNIT #1														
WELL #: 2														
RRCID -> 186889														
COMPL. DATE 09/07/2001														
TOTAL DEPTH 16700														
PERF. 15080 - 15100														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3090 X	1854	-0-	-1236	-0-	1812	2	42	9	N	38			152
12	2387 X	1983	-0-	-404	-0-	1895	2	88	9	N	80	170	1	62
01	2387 X	1940	-0-	-447	-0-	1922	2	18	9	N	16			78
02	2233 X	1810	-0-	-423	-0-	1792	2	18	9	N	16			94
03	1984 X	1980	-0-	-4	-0-	1960	2	20	9	N	18			112
*04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2424	2	17	9	N	15			127
PETROTX OPERATING, LLC														
HAMILL GAS UNIT #1														
WELL #: 1														
RRCID -> 039890														
COMPL. DATE 07/23/1966														
TOTAL DEPTH 15650														
PERF. N/A														
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	13	27	1	11
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	21	29	1	3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
HAMILL G. U. #3														
WELL #: 1														
RRCID -> 040559														
COMPL. DATE 11/01/1966														
TOTAL DEPTH 14700														
PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	40	1	41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	42	1	29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1														
WELL #: 1														
RRCID -> 041633														
COMPL. DATE 12/27/1966														
TOTAL DEPTH 14677														
PERF. N/A														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILL GAS UNIT #1														
WELL #: 2														
RRCID -> 149628														
COMPL. DATE 11/25/1993														
TOTAL DEPTH 12272														
PERF. 12200 - 12234														
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	53	78	1	48
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	48	81	1	15
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
GRAVES UNIT "B"														
WELL #: 1														
RRCID -> 149888														
COMPL. DATE 01/22/1994														
TOTAL DEPTH 12234														
PERF. 11998 - 12030														
11	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5225	2	44	9	Y	40	46	1	51
12	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6923	2	45	9	Y	41			92
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92

MILTON, N. (13000)														CNTY: HARRIS		
PETROTX OPERATING, LLC																
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1																
WELL #: 3																
RRCID -> 174795																
COMPL. DATE 06/05/1999																
TOTAL DEPTH 14185																
PERF.13980 - 14006																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3			36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			36
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			36
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			36
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1																
WELL #: 4																
RRCID -> 175119																
COMPL. DATE 06/25/1999																
TOTAL DEPTH 13973																
PERF.14367 - 14393																
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4828	2	18	9	Y	16				159
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4896	2	20	9	Y	18	132	1		45
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
MOHAT (3300)														CNTY: COLORADO		
SUE-ANN OPERATING, L.C.																
SHERIDAN, H. D. NO. 1																
WELL #: 1																
RRCID -> 284720																
COMPL. DATE 01/31/2018																
TOTAL DEPTH 9770																
PERF. 4141 - 4151																
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MOORES (YEGUA EY-2)														CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC																
MOORE, J. M., ET AL																
WELL #: 99																
RRCID -> 007428																
COMPL. DATE 07/27/1953																
TOTAL DEPTH 7700																
PERF. 7192 - 7236																
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MOORE, J. M. ET AL																
WELL #: 178																
RRCID -> 069676																
COMPL. DATE 01/07/1977																
TOTAL DEPTH 7162																
PERF. N/A																
11	4080	X	3985	-0-	-95	-0-	444	1	3321	2	Y	200	225	1		111
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	220	9	436	1	Y	190	34	1		267
01	3875	X	3584	-0-	-291	-0-	209	9	312	1	Y	214	212	1		269
02	3857	X	3605	-0-	-252	-0-	235	9	281	1	Y	168	190	1		247
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	185	9	457	1	Y	176	371	1		52
04	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	194	9	731	1	Y	225	245	1		32
							248	9								
MOORE, J. M.																
WELL #: 189																
RRCID -> 162712																
COMPL. DATE 01/18/1997																
TOTAL DEPTH 8700																
PERF. 7826 - 7840																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
HILMAR		WELL #: 2		RRCID -> 197160	COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7096 - 7118			
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020 - P/A 02/28/20											
MOORES (YEGUA 7300)		62725 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
MOORE, J. M.		WELL #: 49		RRCID -> 007431	COMPL. DATE 03/15/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3043 - 3051			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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			
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MOORES (YEGUA 7900)				62725 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC				120648												
DYER				WELL #: 1		RRCID -> 172760		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225						
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, J.M. ETAL				WELL #: 197		RRCID -> 112697		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, J. M. ETAL				WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, J. M. ETAL				WELL #: 199		RRCID -> 113426		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX) CARTER-LANGHAM, INC. FREUDENSPRUNG				62739 500 138630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
WELL #: 2				RRCID -> 121488	COMPL. DATE 05/23/1986	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 12257 - 12650								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4470 #	3370	-0-	-1100	-0-		1000 1	2370	2	N		-0-			27
12	8935	8854	-0-	-81	-0-		1000 1	7659	2	N		177	177 2		27
							195 9								
01	7196 R	7196	-0-	-0-	-0-		1000 1	6196	2	N		-0-			27
02	9175	8691	-0-	-484	-0-		1000 1	7495	2	N		178	178 2		27
							196 9								
03	8773	8190	-0-	-583	-0-		1000 1	7190	2	N		-0-			27
04	8490	4762	-0-	-3728	-0-		1000 1	3762	2	N		-0-			27
MOORES ORCHARD (YEGUA 2) CML EXPLORATION, LLC MOORE				62739 540 120648	ASSOCIATED		49B			CNTY: FORT BEND					
WELL #: 9C				RRCID -> 102333	COMPL. DATE 09/20/1982	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7951 - 7963								
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
MOORE				WELL #: 12T	RRCID -> 117503	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7798 - 7815							
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.) OBLAEN RESOURCES LLC MORELAND ET AL GAS UNIT				62849 650 617546	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
WELL #: 1				RRCID -> 282913	COMPL. DATE 04/07/2017	TOTAL DEPTH 8389	PERF. 7912 - 7966								
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			75
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			75
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			75
MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) OBLAEN RESOURCES LLC MORELAND ET AL				62849 750 617546	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON					
WELL #: 1				RRCID -> 210789	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 8389	PERF. 8198 - 8230								
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -48074					N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -48074					N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -48074					N		NO RPT			-0-

MOSS BLUFF, NORTH CHOICE EXPLORATION, INC. MIDDLETON				63159 001 150655	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
WELL #:				1ST	RRCID -> 262466		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL		DEPTH 14814		PERF.15780 - 15802				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020 - P/A 01/07/20																	

DAYLIGHT PETROLEUM LLC DOBERMAN UNIT			208171 WELL #:		RRCID -> 229803	COMPL. DATE 05/06/2007	TOTAL DEPTH 13185	PERF.13006 - 13206
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

H.E.R. OPERATING, LLC GALLOWAY GAS UNIT 1				340442 WELL #:	RRCID -> 214064	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF.14709 - 14796
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)				63159 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
DOBERMAN UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 262727	COMPL.	DATE 11/17/2010	TOTAL	DEPTH 13185	PERF.12854	- 13138			
11	53010	X	40132	-0-	-12878	-0-	39273	2	859	9	N	781	740	1	251
12	54777	X	41842	-0-	-12935	-0-	40983	2	859	9	N	781	735	1	297
01	50933	X	37085	-0-	-13848	-0-	36373	2	712	9	N	647	740	1	204
02	37908	X	37908	-0-	-0-	-0-	37134	2	774	9	N	704	728	1	180
03	35746	X	35746	-0-	-0-	-0-	636	1	34337	2	N	703	556	1	327
							773	9							
*04	49735	X	49735	-0-	-0-	-0-	1017	1	47757	2	N	874	922	1	279
							961	9							

MOSS BLUFF, NW. (10600)				63161 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
JOY RESOURCES, INC.				447952										
MARIALLAN				WELL #:	2FL	RRCID	-> 198085	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11516 - 11590	
11	24120	X	21062	-0-	-3058	-0-	35	1	20952	2	Y	68		192
							75	9						
12	24924	X	21541	-0-	-3383	-0-	31	1	21436	2	Y	67	189 1	70
							74	9						
01	24924	X	22128	-0-	-2796	-0-	131	1	21934	2	Y	57		127
							63	9						
02	22475	X	19896	-0-	-2579	-0-	29	1	19812	2	Y	50		177
							55	9						
03	DLQ G-10		20269	-0-	20269	20269	21	1	20191	2	Y	52		229
							57	9						
04	DLQ G-10		17002	-0-	17002	37271	14	1	16940	2	Y	44	163 1	110
							48	9						

MOSS BLUFF, NW. (10600)														
JOY RESOURCES, INC.														
MARIALLAN														
//CONT.// 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
//CONT.// 447952														
WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 10442 - 10500														
M	0	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
11		3390 X	1815	-0-	-1575	-0-	653 1	1162 2	Y	-0-				-0-
12		3503 X	2062	-0-	-1441	-0-	721 1	1341 2	Y	-0-				-0-
01		3162 X	1402	-0-	-1760	-0-	600 1	802 2	Y	-0-				-0-
02		2958 X	1675	-0-	-1283	-0-	586 1	1089 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	3594	-0-	3594	3594	1372 1	2222 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	3662	-0-	3662	7256	1167 1	2495 2	Y	-0-				-0-

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)														
COOPER OIL & GAS, LLC														
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)														
COOPER OIL & GAS, LLC														
DAVIS, SWILLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)														
COOPER OIL & GAS, LLC														
VINSON, P. E.														
WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)														
EOG RESOURCES, INC.														
WASH-MCADAMS -A- UNIT														
WELL #: 2HU RRCID -> 173192 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF. 11723 - 11743														
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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN)				63239 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WALKER			
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP				027474										
GIBBS BROTHERS				WELL #:	1H	RRCID -> 265549	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL	DEPTH	12337	PERF.12268	-	15591	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3840 #	2527	-0-	-1313	-0-	690	1	1806	2	N	28			84
12	3751 #	2497	-0-	-1254	-0-	31	9	1751	2	N	2			86
01	3565 #	843	-0-	-2722	-0-	2	9	603	2	N	-0-			86
02	3546 R	3546	-0-	-0-	-0-	240	1	3166	2	N	-0-			86
03	4369 R	4369	-0-	-0-	-0-	380	1	3929	2	N	-0-			86
*04	2870 R	2870	-0-	-0-	-0-	440	1	2442	2	N	7			93
						8	9							

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				63239 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.				253162										
MOSSY GROVE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 036327	COMPL. DATE 05/07/1965	TOTAL	DEPTH	14400	PERF. N/A			
11	3270 X	2852	-0-	-418	-0-	345	1	2470	2	N	34	1	8	180
12	3317 X	2789	-0-	-528	-0-	37	9	2416	2	N	19			199
01	3410 X	3315	-0-	-95	-0-	21	9	2917	2	N	42			241
02	3190 X	2864	-0-	-326	-0-	352	1	2553	2	N	32	1	8	272
03	3410 X	2896	-0-	-514	-0-	46	9	2524	2	N	43	181	1	134
04	3210 X	666	-0-	-2544	-0-	35	9	574	2	N	6			140
						325	1							
						47	9							
						85	1							
						7	9							

WASH-MCADAMS -A- UNIT				WELL #:	2HL	RRCID -> 173191	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL	DEPTH	12185	PERF.12185	-	18650	
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	192	1	850	2	N	-0-			309
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	225	1	955	2	N	-0-			309
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	220	1	966	2	N	-0-			309
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-			309
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	258	1	482	2	N	-0-			309
04	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	1			N	-0-			309

COLBURN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 178270	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL	DEPTH	12115	PERF.11890	-	20001	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

DICKENS UNIT A-231				WELL #:	1	RRCID -> 180743	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL	DEPTH	11687	PERF.11407	-	19901	
11	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	451	1	1718	2	N	6			55
12	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	7	9	2190	2	N	6			61
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	483	1	2723	2	N	32			93
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	7	9	1848	2	N	15	1	8	107
03	2666 N	2252	-0-	-414	-0-	508	1	1746	2	N	13			120
04	2580 X	442	-0-	-2138	-0-	35	9	328	2	N	2	1	8	121
						457	1							
						17	9							
						492	1							
						14	9							
						112	1							
						2	9							

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER							
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162															
PORTERHOUSE UNIT A-255				WELL #:		1R	RRCID ->	186107	COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL	DEPTH	11985	PERF.11578	-	19930			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-			295	1	1159	2	N	6					115	
12	1333 N	1302	-0-	-31	-0-			251	1	1027	2	N	22					137	
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-			264	1	1843	2	N	14					151	
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-			234	1	1264	2	N	24					175	
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-			285	1	1688	2	N	11					186	
04	1290 N	161	-0-	-1129	-0-			69	1	92	2	N	-0-					186	
WASH-MCADAMS				WELL #:		3HR	RRCID ->	186321	COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL	DEPTH	12415	PERF.12028	-	20322			
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-			359	1	1260	2	N	4					258	
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-			45	1	1397	2	N	-0-					258	
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-			73	1	2369	2	N	23					281	
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-			25	9	1933	2	N	1			1 8		281	
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-			94	1	1714	2	N	2					283	
04	690 N	72	-0-	-618	-0-			509	1	69	2	N	-0-					283	
WORSHAM UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	189848	COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11442	-	19860			
11	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-			334	1	2377	2	N	96					192	
12	2666 N	293	-0-	-2373	-0-			106	9	55	9	N	50					242	
01	3100 N	4004	-0-	904	904			238	1	3538	2	N	103			180 1		165	
02	2900 N	2957	-0-	57	961			353	1	2530	2	N	85					250	
03	3100 N	2804	-0-	-296	665			113	9	2362	2	N	92			175 1		167	
04	2580 X	674	-0-	-1906	-0-			94	9	567	2	N	21					188	
RIBEYE UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	191426	COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11826	-	17233			
11	540 N	325	-0-	-215	-0-			157	1	168	2	N	-0-					203	
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-			318	1	1487	2	N	-0-					203	
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-			330	1	647	2	N	-0-					203	
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-			341	1	617	2	N	6			1 8		208	
03	1798 N	1474	-0-	-324	-0-			7	9	975	2	N	-0-					208	
04	960 N	109	-0-	-851	-0-			499	1	61	2	N	-0-					208	
TANQUERAY UNIT				WELL #:		1RE	RRCID ->	193240	COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13481	-	21295			
11	6990 X	4640	-0-	-2350	-0-			4639	2	1	9	N	1					269	
12	6820 X	5449	-0-	-1371	-0-			5449	2			N	-0-					269	
01	5828 X	5702	-0-	-126	-0-			5702	2			N	-0-					269	
02	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-			5409	2			N	-0-					269	
03	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-			5816	2	10	9	N	9					278	
04	5520 X	3644	-0-	-1876	-0-			3630	2	14	9	N	13					291	

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				//CONT.//	63239 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER								
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162															
BOMBAY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	195306	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12944	-	20480					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-			2141	2			N	-0-					139	
12	2356	N	2136	-0-	-220	-0-			2136	2			N	-0-					139	
01	3100	N	3184	-0-	84	84			3137	2	47	9	N	43					182	
02	2868	N	2784	-0-	-84	-0-			2784	2			N	-0-					182	
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-			2520	2			N	-0-					182	
04	2700	X	441	-0-	-2259	-0-			441	2			N	-0-					182	
COLBURN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	279119	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL	DEPTH	12411	PERF.12701	-	17660					
11	930	X	894	-0-	-36	-0-			892	1	2	9	N	2					279	
12	961	X	910	-0-	-51	-0-			910	1			N	-0-					279	
01	930	X	890	-0-	-40	-0-			890	1			N	-0-					279	
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-			1050	1	3435	2	N	147	181	1	5	8	240	
									162	9										
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-			1037	1	2	9	N	2					242	
04	870	N	90	-0-	-780	-0-			90	1			N	-0-					242	
MOTT SLOUGH (YEGUA)					63277 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701															
SRUBAR, DOROTHY				WELL #:	1	RRCID ->	127749	COMPL. DATE	06/04/1988	TOTAL	DEPTH	8050	PERF. 7840	-	7854					
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-			79	1	969	2	N	20					167	
									22	9										
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-			76	1	940	2	N	23					190	
									25	9										
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-			78	1	1023	2	N	19					209	
									21	9										
02	1044	N	1021	-0-	-23	-0-			73	1	936	2	N	11	185	1			35	
									12	9										
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-			68	1	816	2	N	23					58	
									25	9										
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-			74	1	967	2	N	17					75	
									19	9										
ZBORIL, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7731	-	7778					
11	990	N	936	-0-	-54	-0-			69	1	848	2	N	17					109	
									19	9										
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-			109	1	1347	2	N	21					130	
									23	9										
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-			131	1	1712	2	N	24					154	
									26	9										
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-			120	1	1532	2	N	23					177	
									25	9										
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-			111	1	1327	2	N	22					199	
									24	9										
*04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-			115	1	1493	2	N	10	177	1			32	
									11	9										

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. NAISER, J.E. ESTATE														
//CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
//CONT.// 263701														
WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6330 X	5749	-0-	-581	-0-	428 95 9	1	5226 2	N	86				129
12	6541 X	6380	-0-	-161	-0-	469 103 9	1	5808 2	N	94	185	1		38
01	6541 X	4908	-0-	-1633	-0-	340 108 9	1	4460 2	N	98				136
02	6119 X	4818	-0-	-1301	-0-	342 106 9	1	4370 2	N	96	179	1		53
03	6386 X	6109	-0-	-277	-0-	464 101 9	1	5544 2	N	92				145
04	6180 X	4858	-0-	-1322	-0-	337 143 9	1	4378 2	N	130	176	1		99
NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685														
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	251	1	3061 2	N	-0-	171	1		39
12	3224 X	3149	-0-	-75	-0-	235	1	2914 2	N	-0-				39
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	245	1	3208 2	N	-0-				39
02	3190 X	3188	-0-	-2	-0-	231	1	2957 2	N	-0-				39
03	3410 X	2842	-0-	-568	-0-	220 1 9	1	2621 2	N	1				40
04	3330 X	3145	-0-	-185	-0-	224 8 9	1	2913 2	N	7				47
NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838														
11	6780 X	4811	-0-	-1969	-0-	364	1	4447 2	N	-0-				12
12	7006 X	5114	-0-	-1892	-0-	382	1	4732 2	N	-0-				12
01	7006 X	6553	-0-	-453	-0-	464	1	6089 2	N	-0-				12
02	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	412	1	5272 2	N	-0-				12
03	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	421	1	5027 2	N	-0-				12
*04	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	472	1	6121 2	N	-0-				12
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000														
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	70 53 9	1	2518 2	N	48				170
12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	70 57 9	1	2454 2	N	52	184	1		38
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	70 229 9	1	2375 2	N	208	191	1		55
02	2552 N	2372	-0-	-180	-0-	65 70 9	1	2237 2	N	64				119
03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	73 84 9	1	2493 2	N	76				195
04	2580 N	2354	-0-	-226	-0-	71 43 9	1	2240 2	N	39	177	1		57
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971														
11	4170 X	4092	-0-	-78	-0-	309 25 9	1	3758 2	N	23				64
12	4278 X	3750	-0-	-528	-0-	279 12 9	1	3459 2	N	11				75
01	4278 X	4145	-0-	-133	-0-	292 15 9	1	3838 2	N	14				89
02	4002 X	3765	-0-	-237	-0-	272 20 9	1	3473 2	N	18				107
03	4216 X	3441	-0-	-775	-0-	266 9 9	1	3166 2	N	8				115
04	4080 X	3884	-0-	-196	-0-	278 10 9	1	3596 2	N	9				124

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701														
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7865 - 7904						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
VIPER S.W.D., LLC				886209														
STOVALL, GUY F. TRUST				WELL #:		2		RRCID -> 149968		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7896 - 7966				
11	535 N	535	-0-	-0-		-0-		-0-		481	2	54	9	N	49			130
12	605 N	605	-0-	-0-		-0-		-0-		552	2	53	9	N	48			178
01	682 N	682	-0-	-0-		-0-		-0-		544	2	138	9	N	125	185	1	118
02	65 N	65	-0-	-0-		-0-		-0-		41	2	24	9	N	22			140
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			140
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			140
MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)				64086 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
ARIES OPERATING, LP				030128														
LEHRER-WRIGHT				WELL #:		1 C		RRCID -> 159756		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8772 - 8778				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
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				
*06	275 R	275	-0-	-0-		-0-		-0-		275	2			N	-0-			87
*07	186 #	160	-0-	-26		-0-		-0-		160	2			N	-0-			87
*08	215 R	215	-0-	-0-		-0-		-0-		215	2			N	-0-			87
*09	200 R	200	-0-	-0-		-0-		-0-		200	2			N	-0-			87
*10	186 #	175	-0-	-11		-0-		-0-		175	2			N	-0-			87
*11	195 R	195	-0-	-0-		-0-		-0-		195	2			N	-0-	73	1	14
*12	202 R	202	-0-	-0-		-0-		-0-		200	2	2	9	N	2			16
*01	14 R	14	-0-	-0-		-0-		-0-		10	2	4	9	N	4			20
*02	318 R	318	-0-	-0-		-0-		-0-		317	2	1	9	N	1			21
03	186 #	91	-0-	-95		-0-		-0-		83	2	8	9	N	7			28
04	180 #	98	-0-	-82		-0-		-0-		89	2	9	9	N	8			36
MUSTANG CREEK (2000)				64086 615		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COLORADO								
RAMTEX ENERGY LLC				690225														
FRNKA, W.R.				WELL #:		2		RRCID -> 073679		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK (2000)			//CONT.//		64086 615	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COLORADO							
RAMTEX ENERGY LLC			//CONT.//		690225												
FRNKA, W.R.			WELL #:		4	RRCID -> 086113		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH		2917	PERF. 2138 - 2150				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)					64154 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169												
HOUSTON ARTS ENDOWMENT			WELL #:		1	RRCID -> 212221		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH		13225	PERF. 12098 - 13074				
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEVIGNE			WELL #:		1	RRCID -> 278319		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH		13250	PERF. 12104 - 12134				
11	60699	X	60699	-0-	-0-	-0-	300 1	59450 2	N	863	886 1						386
							949 9										
12	61274	X	61274	-0-	-0-	-0-	310 1	59974 2	N	900	914 1	1 8					371
							990 9										
01	60946	X	59050	-0-	-1896	-0-	310 1	57878 2	N	784	550 1						605
							862 9										
02	58667	X	54637	-0-	-4030	-0-	290 1	53134 2	N	1103	1270 1						438
							1213 9										
03	62713	X	57469	-0-	-5244	-0-	310 1	56502 2	N	597	547 1						488
							657 9										
04	60690	X	57183	-0-	-3507	-0-	300 1	56084 2	N	726	915 1						299
							799 9										
MYKAWA (CONS.)					64171 050	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169												
STATE LEASE 110735 UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 266644		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH		5211	PERF. 4986 - 5028				
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					47
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	544	R	544	-0-	-0-	-0-	20 1	524 2	N	-0-							47
02	2255	R	2255	-0-	-0-	-0-	99 1	2156 2	N	-0-							47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						47
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-						47

MYKAWA NEW (MIO. 3625)															
SMITH, L. C.															
FORBES, E. E.															
64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS															
793200															
WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
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	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-

NADA (FRIO 4100) 64310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO															
CAMOIL, INC. 127449															
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 173470 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT			-0-

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															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3) EVEREST RESOURCE COMPANY GOLD														64310 850 252057		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1														RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9765 - 9778			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	14B2 EXT	7933	-0-	7933	22915		7850	2	83	9	N	75							198				
12	14B2 EXT	8091	-0-	8091	31006		7940	2	151	9	N	137							335				
01	38472 X	7466	-0-	-31006	-0-		7345	2	121	9	N	110	178	1					267				
02	7917 X	6014	-0-	-1903	-0-		5883	2	131	9	N	119	176	1					210				
03	8463 X	5716	-0-	-2747	-0-		5682	2	34	9	N	31							241				
04	7920 X	4576	-0-	-3344	-0-		4485	2	91	9	N	83							324				
WEATHERS EXPLORATION, INC. AMMANN, CELESTINA UNIT														902850 WELL #: B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9763 - 9837	
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		1171	2	2	9	N	2							57				
12	1178 N	1152	-0-	-26	-0-		1151	2	1	9	N	1							58				
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		2273	2			N	-0-							58				
02	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-		2703	2	39	9	N	35							93				
*03	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-		2825	2	39	9	N	35							128				
*04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-		2629	2	39	9	N	35							163				
NADA, SW. (4300) CAMOIL, INC. AMMANN														64317 600 127449		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1														RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 4339 - 4341			
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-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.) CARR RESOURCES, INC. GLADIATOR														64616 300 135180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
WELL #: 1														RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15310 - 19586			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. BLUEBELL UNIT														186835 WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
HAHN UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 169855		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 12087		PERF.12394 - 16143	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				

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	0	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	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502														
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630														
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-		-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-		-0-
02	174	N	41	-0-	-133	-0-	41	2			N	-0-		-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-
MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377														
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954														
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-		-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197														
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022														
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-		-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-		-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-		-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-		-0-
03	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-		-0-
04	720	N	345	-0-	-375	-0-	345	2			N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176												
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
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
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-	-0-
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-	-0-
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-	-0-
02	1218 N	797	-0-	-421	-0-	797	2			N	-0-	-0-
03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-	-0-
04	1620 N	930	-0-	-690	-0-	930	2			N	-0-	-0-
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143												
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	-0-
02	232 N	169	-0-	-63	-0-	169	2			N	-0-	-0-
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-	-0-
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-	-0-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-	-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-	-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-	-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-	-0-
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	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												
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-	-0-
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-	-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-	-0-
02	1218 N	711	-0-	-507	-0-	711	2			N	-0-	-0-
03	1302 N	724	-0-	-578	-0-	724	2			N	-0-	-0-
*04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	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												
11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-	-0-
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-	-0-
01	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			N	-0-	-0-
02	3306 X	2878	-0-	-428	-0-	2878	2			N	-0-	-0-
03	3906 X	3554	-0-	-352	-0-	3554	2			N	-0-	-0-
04	3780 X	3199	-0-	-581	-0-	3199	2			N	-0-	-0-
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
11	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-	-0-
12	8246 X	7179	-0-	-1067	-0-	7179	2			N	-0-	-0-
01	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2	10	9	N	9	9
02	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-	9
03	8835 X	7305	-0-	-1530	-0-	7305	2			N	-0-	9
04	8550 X	8008	-0-	-542	-0-	8008	2			N	-0-	9

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448														
M	ALLOW 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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678														
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-			-0-
02	638 N	354	-0-	-284	-0-	354	2			N	-0-			-0-
03	651 N	349	-0-	-302	-0-	349	2			N	-0-			-0-
04	630 N	237	-0-	-393	-0-	237	2			N	-0-			-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873														
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-			-0-
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350														
11	5760 X	4974	-0-	-786	-0-	4974	2			N	-0-			-0-
12	5952 X	4005	-0-	-1947	-0-	4005	2			N	-0-			-0-
01	5952 X	4639	-0-	-1313	-0-	4639	2			N	-0-			-0-
02	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
03	5208 X	5159	-0-	-49	-0-	5159	2			N	-0-			-0-
04	4980 X	3985	-0-	-995	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2			N	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-			-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2			N	-0-			-0-
03	806 N	744	-0-	-62	-0-	744 2			N	-0-			-0-
04	690 N	520	-0-	-170	-0-	520 2			N	-0-			-0-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957													
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2142 2	29 9		N	26			100
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1865 2	22 9		N	20			120
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1954 2	35 9		N	32			152
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2164 2	48 9		N	44			196
03	1891 N	1748	-0-	-143	-0-	1703 2	45 9		N	41	188 1		49
04	1920 N	1615	-0-	-305	-0-	1589 2	26 9		N	24	1 8		72
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925													
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-			58
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-			58
01	341 N	167	-0-	-174	-0-	167 2			N	-0-			58
02	319 N	222	-0-	-97	-0-	222 2			N	-0-			58
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-			58
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-			58
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	3450 X	2413	-0-	-1037	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					200				
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					200				
01	2015 X	380	-0-	-1635	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	178	1			22				
02	1885 X	367	-0-	-1518	-0-	-0-	-0-	366	2		1 9	N	1					23				
03	2635 X	309	-0-	-2326	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	2	5			21				
04	2550 X	313	-0-	-2237	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					21				
ALLEN-DANSBY UNIT										WELL #:	1RE	RRCID ->	224957	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL	DEPTH	14753	PERF.	11880	-	16250
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	2	24	9	N	22					167				
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	2	20	9	N	18					185				
01	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	1360	2	18	9	N	16					201				
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1695	2	N	49	179	1			71				
								54	9													
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	2	26	9	N	24					95				
*04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1657	2	N	29					124				
								32	9													
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT										WELL #:	1RE	RRCID ->	228971	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL	DEPTH	12849	PERF.	12654	-	19150
11	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-				
12	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-				
01	3720 X	59	-0-	-3661	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-				
02	3480 X	2189	-0-	-1291	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-				
03	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-				
04	3600 X	1475	-0-	-2125	-0-	-0-	-0-	1472	2	3	9	N	3	3	8			-0-				
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT										WELL #:	2RE	RRCID ->	234462	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL	DEPTH	16205	PERF.	12060	-	17960
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-				
12	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	4047	2	N	-0-					-0-				
01	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	4489	2	N	-0-					-0-				
02	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	2544	2	N	-0-					-0-				
03	4216 X	2968	-0-	-1248	-0-	-0-	-0-	286	1	2682	2	N	-0-					-0-				
04	4080 X	3329	-0-	-751	-0-	-0-	-0-	276	1	3049	2	N	4	4	8			-0-				
								4	9													
ALLEN, HENRY L.										WELL #:	1RE	RRCID ->	249251	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL	DEPTH	14288	PERF.	10930	-	15180
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2	22	9	N	20					73				
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2	14	9	N	13					86				
01	1457 N	1243	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	276	1	961	2	N	5					91				
								6	9													
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	1342	2	N	12					103				
								13	9													
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	560	2	N	3					106				
								3	9													
*04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1033	2	N	4					110				
								4	9													
MARRS-QUINN UNIT										WELL #:	1RE	RRCID ->	250811	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL	DEPTH	15875	PERF.	12137	-	15875
11	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					38				
12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					38				
01	3100 X	2155	-0-	-945	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					38				
02	3016 X	2064	-0-	-952	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					38				
03	3100 X	2435	-0-	-665	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					38				
04	2850 X	2447	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					38				

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VERDUN OIL & GAS LLC										884566									
WILKIN, MABEL										WELL #:	7HL	RRCID -> 162949	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL	DEPTH 15931	PERF.11306 - 15931			
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-		729	3			N	-0-					81	
12		744 N	730	-0-	-14	-0-		730	3			N	-0-					81	
01		744 N	722	-0-	-22	-0-		722	3			N	-0-					81	
02		696 N	666	-0-	-30	-0-		666	3			N	-0-					81	
03		744 N	724	-0-	-20	-0-		724	3			N	-0-					81	
*04		703 N	703	-0-	-0-	-0-		703	3			N	-0-					81	
WILKINS "A"										WELL #:	4HL	RRCID -> 189943	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL	DEPTH 15450	PERF.11912 - 15364			
11		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-		2762	3			N	-0-					136	
12		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-		2774	3			N	-0-					136	
01		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-		2337	3			N	-0-					136	
02		1566 X	963	-0-	-603	-0-		963	3			N	-0-					136	
03		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-		2199	3			N	-0-					136	
*04		3000 N	3533	-0-	533	-0-		533	3			N	-0-					136	
MILLICAN-GLENN UNIT										WELL #:	1RE	RRCID -> 247004	COMPL. DATE 06/16/2010	TOTAL	DEPTH 11894	PERF.11938 - 16200			
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	3			N	-0-					155	
12		744 N	586	-0-	-158	-0-		586	3			N	-0-					155	
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	3			N	-0-					155	
02		609 N	532	-0-	-77	-0-		532	3			N	-0-					155	
03		589 N	579	-0-	-10	-0-		579	3			N	-0-					155	
*04		666 N	666	-0-	-0-	-0-		666	3			N	-0-					155	
NEEDVILLE (FRIO 5180)										64793 585	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
SUE-ANN OPERATING, L.C.										828352									
MIDDLEBROOK-KULCAK										WELL #:	1	RRCID -> 286740	COMPL. DATE 03/09/2019	TOTAL	DEPTH 6810	PERF. 5224 - 5230			
11		19093 R	19093	-0-	-0-	-0-		19082	2	11	9	N	10	13	1			3	
12		19313 #	18790	-0-	-523	-0-		18777	2	13	9	N	12	9	1			6	
01		19189 #	18589	-0-	-600	-0-		18576	2	13	9	N	12	9	1			9	
02		18444 #	16129	-0-	-2315	-0-		16118	2	11	9	N	10	10	1			9	
03		19716	16833	-0-	-2883	-0-		16821	2	12	9	N	11	10	1			10	
04		19080	15318	-0-	-3762	-0-		15318	2			N	-0-					10	

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. VALLET														64796 750 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
WELL #: 1														RRCID -> 283527	COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL	DEPTH 10593	PERF.10258	-	10358		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	-0-				297 1 2267 9	32528 2	N			2061	1809 1				766			
12	41106 X	36617	-0-	-4489	-0-	-0-				288 1 2016 9	34313 2	N			1833	1821 1				778			
01	42501 X	35403	-0-	-7098	-0-	-0-				301 1 1724 9	33378 2	N			1567	1862 1				483			
02	39759 X	32521	-0-	-7238	-0-	-0-				290 1 1676 9	30555 2	N			1524	1531 1				476			
03	42501 X	31529	-0-	-10972	-0-	-0-				304 1 1498 9	29727 2	N			1362	1472 1				366			
04	35430 X	32294	-0-	-3136	-0-	-0-				297 1 1546 9	30451 2	N			1405	1429 1				342			
OBLAEN RESOURCES LLC KASPAREK ET AL														617546 1	RRCID -> 208424		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL	DEPTH 10520	PERF.10481	-	10506
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					105			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					105			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					105			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					105			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					105			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					105			
NELSON-SILSBEE (3690) FOUNDATION OIL COMPANY, INC. BP FEE SWD														64904 500 280941	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
WELL #: 1														RRCID -> 245408	COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL	DEPTH 10450	PERF. 4886	-	4900		
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-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-			
UNION GAS OPERATING COMPANY BP BROOKS A-4														876500 521516	RRCID -> 210917		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL	DEPTH 4100	PERF. 3644	-	3648
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					65			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					65			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					65			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					65			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					65			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					65			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2011																							
NELSONVILLE (WILCOX 9,000) MAGNUM PRODUCING, LP MIKESKA														64918 329 521516	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
WELL #: 2														RRCID -> 235116	COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL	DEPTH 10517	PERF. 8900	-	8904		
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-			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					-0-			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					-0-			
04	0 W	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	3660 X	1859	-0-	-0-	-1801			-0-			105 19 9			1735 2	N	17					87
12	3131 X	596	-0-	-0-	-2535			-0-			35 19 9			542 2	N	17					104
01	3131 X	1236	-0-	-0-	-1895			-0-			84 198 9			954 2	N	180	180	1			104
02	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-			-0-			203 1360 9			3668 2	N	327	185	1			246
*03	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-			-0-			217 18 9			6502 2	N	7	190	1			63
04	1860 X	NO RPT	-0-	-0-	-1860			-0-						N	NO RPT						63
NEW ACE (WILCOX CONSOL.)										65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC										300824											
MILLER, EDNA P.										WELL #:		2		RRCID -> 162926		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10094 - 10110	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-						53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-						53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-						53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-						53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-						53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT						53
WEST, WESLEY										WELL #:		5		RRCID -> 167553		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8280 - 8286	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-
WESLEY WEST UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 167585		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 8554 - 8570	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE										WELL #:		2A		RRCID -> 167996		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9198 - 9208	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-
WEST, WESLEY										WELL #:		6		RRCID -> 175343		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9226 - 9250	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT						-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY			//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824 WELL #: 3			ASSOCIATED RRCID -> 175637			CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 9922 - 10106			CNTY: POLK		
M 0	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	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95			
MILLER, EDNA P.																				
			WELL #: 4			RRCID -> 178018			COMPL. DATE 07/03/2000			TOTAL DEPTH 11050			PERF. 10190 - 10206					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
WEST, WESLEY																				
			WELL #: 8			RRCID -> 178154			COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 9560			PERF. 9198 - 9284					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
MILLER, EDNA P.																				
			WELL #: 5			RRCID -> 181529			COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 9410			PERF. 8590 - 9224					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
WEST, WESLEY																				
			WELL #: 7			RRCID -> 183976			COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 11330			PERF. 9250 - 9257					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75			
WEST, WESLEY																				
			WELL #: 10			RRCID -> 183978			COMPL. DATE 01/20/2001			TOTAL DEPTH 8890			PERF. 8702 - 8751					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
WEST, WESLEY																				
			WELL #: 9			RRCID -> 187339			COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 11750			PERF. 12060 - 12080					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					72			

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK	
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824					
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240	- 10256
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				60
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9216	- 9228
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9171	- 9183
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226	- 9236
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)				//CONT.//	65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.//	877099												
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292	-	10198						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082	-	9090						
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF.10120	-	10703						
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
NEW BIELAU (WILCOX 9850)					65099 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
SUNDOWN ENERGY LP					829482												
FROELICH, B.				WELL #:	1	RRCID -> 233272	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9878	-	9888						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
NEW BIELAU (YEGUA 3800)					65099 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
SUNDOWN ENERGY LP					829482												
H BRUNE				WELL #:	1	RRCID -> 260954	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3556	-	3870						
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NEW TAITON (FRIO 3780)					65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
CAMOIL, INC.					127449												
SCHOELMAN, EVELYN				WELL #:	1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE 03/28/1996	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 3606	-	3615						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW TAITON (FRIO 4600)			65227 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
GASPER RICE RESOURCES, LTD.			297089								
REYNOLDS "B"			WELL #: 8		RRCID -> 168703		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEW TAITON (MEEK)			65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WAGNER OIL COMPANY			891175								
SCHUMAKER			WELL #: 1		RRCID -> 154710		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHUMAKER			WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHUMAKER			WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEW TAITON (WILCOX)			65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701								
PRYOR TRUST			WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930		
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	176	1	1260	2	N	95
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	216	1	1718	2	N	99
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	194	1	1438	2	N	100
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	172	1	1247	2	N	103
03	1953 N	1421	-0-	-532	-0-	175	1	1244	2	N	105
04	1590 N	1353	-0-	-237	-0-	166	1	1187	2	N	105

NEW TAITON (WILCOX) WAGNER OIL COMPANY SCHUMAKER													CNTY: WHARTON									
//CONT.//													65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
891175																						
WELL #: 3 U													RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10938 - 11492			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
SCHUMAKER													WELL #: 1		RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11310 - 11322	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
SCHUMAKER													WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10904 - 10988	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
SCHUMAKER													WELL #: 5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10778 - 10885	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
NEW TAITON (7215) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MONAHAN													65227 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON	
237926																						
WELL #: 1													RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7138 - 7146			
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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60		
NEW TAITON, E. (FRIO) FAULCONER, VERNON E., INC. ALICE SCHUMAKER UNIT													65228 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON	
263701																						
WELL #: 1													RRCID -> 264704		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 8017		PERF. N/A			
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-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		

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				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
04	0	N	-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				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OMEGA ENERGY, LLC				622657												
ROBERT SPIESS				WELL #: 1		RRCID -> 119736		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9860 - 9874				
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - PLUGGED 07/18/18																
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803												
FENNER				WELL #: 1		RRCID -> 259533		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9934 - 9944				
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018 - P/A 07/05/18																
STRAND ENERGY, L.C.				824758												
GEORGE B.				WELL #: 1		RRCID -> 063448		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 10742		PERF. 9762 - 9767				
11	1620	N	605	-0-	-1015	-0-	-0-	20	1	538	2	N	43			114
12	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	-0-	47	9							
01	1457	N	863	-0-	-594	-0-	-0-	36	1	1039	2	N	50			164
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	55	9							
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	786	2	N	44			208
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	48	9							
								36	1	923	2	N	64	195	1	77
								70	9							
								52	1	1317	2	N	126	143	1	60
								139	9							
								50	1	1154	2	N	79	78	1	61
								87	9							

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.//	65248 075	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.//	824758	RRCID -> 071476		COMPL. DATE 09/06/2019					TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9866 - 10028			
ERWIN SCHILLER GAS UNIT				WELL #:	5											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1318 N	1244	-0-	-74	-0-	42	1 51 9	1151	2	N	46	182	1			79
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	84	1 131 9	2424	2	N	119					198
01	2325 X	1839	-0-	-486	-0-	62	1 102 9	1675	2	N	93	179	1			112
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	107	1 107 9	2726	2	N	200	209	1			103
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	220	1 101 9	2567	2	N	178	160	1			121
*04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	196	1 100 9	2321	2	N	217	195	1			143
						239	9									
RICHTER-LOEWE				WELL #:	1	RRCID -> 199019		COMPL. DATE 08/31/2019					TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9719 - 10080			
11	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1231	2	45	9	N	41					195
12	2542 X	1604	-0-	-938	-0-	61	1 80 9	1463	2	N	73					268
01	2542 X	1559	-0-	-983	-0-	67	1 40 9	1452	2	N	36					304
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	82	1 50 9	2259	2	N	45	179	1			170
03	2542 X	2401	-0-	-141	-0-	96	1 73 9	2232	2	N	66					236
*04	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	81	1 91 9	2022	2	N	83	292	1			27
RICHTER-LOEWE				WELL #:	3	RRCID -> 203107		COMPL. DATE 04/09/2017					TOTAL DEPTH 10811 PERF. 10393 - 10547			
11	7680 X	3045	-0-	-4635	-0-	2960	2	85	9	N	77					188
12	7936 X	7536	-0-	-400	-0-	293	1 215 9	7028	2	N	195	179	1			204
01	7936 X	4944	-0-	-2992	-0-	259	1 157 9	4528	2	N	143					347
02	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	378	1 195 9	6715	2	N	177					524
03	7533 X	6937	-0-	-596	-0-	421	1 217 9	6299	2	N	197	470	1			251
04	7290 X	6415	-0-	-875	-0-	378	1 259 9	5778	2	N	235	361	1			125
BLEZINGER				WELL #:	4	RRCID -> 208438		COMPL. DATE 08/21/2018					TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485			
11	1020 N	492	-0-	-528	-0-	16	1 35 9	441	2	N	32					152
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	36	1 88 9	1043	2	N	80					232
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	38	1 70 9	1039	2	N	64	189	1			107
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	53	1 77 9	1347	2	N	70	13	1			164
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	64	1 142 9	1628	2	N	129	178	1			115
*04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	53	1 19 9	1227	2	N	17	5	1			127

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.//	65248 075	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.//	824758															
RICHTER-LOEWE				WELL #:	2	RRCID ->	214202	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.10034 - 10054							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	982	-0-	-2018	-0-		-0-	960	2		22	9	N		20					163
12	3100 X	1642	-0-	-1458	-0-		-0-	63	1		1505	2	N		67	182	1			48
								74	9											
01	2604 X	1205	-0-	-1399	-0-		-0-	48	1		1092	2	N		59					107
								65	9											
02	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-		-0-	90	1		1816	2	N		61					168
								67	9											
03	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-		-0-	105	1		2000	2	N		70					238
								77	9											
*04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		-0-	109	1		2022	2	N		80	259	1			59
								88	9											

SCHILLER				WELL #:	6	RRCID ->	232647	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10254 - 10492							
11	5160 X	3059	-0-	-2101	-0-		-0-	104	1		2827	2	N		116	180	1			80
								128	9											
12	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-		-0-	210	1		6067	2	N		222	185	1			117
								244	9											
01	5332 X	4652	-0-	-680	-0-		-0-	159	1		4315	2	N		162					279
								178	9											
02	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-		-0-	277	1		7037	2	N		317	446	1			150
								349	9											
03	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-		-0-	283	1		7206	2	N		294	295	1			149
								323	9											
*04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-		-0-	287	1		6652	2	N		261	280	1			130
								287	9											

GEORGE B.				WELL #:	5	RRCID ->	286048	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10351 - 10358							
11	2850 X	733	-0-	-2117	-0-		-0-	621	2		112	9	N		102					179
12	2046 X	1106	-0-	-940	-0-		-0-	963	2		143	9	N		130					309
01	2046 X	775	-0-	-1271	-0-		-0-	633	2		142	9	N		129	189	1			249
02	1914 X	1084	-0-	-830	-0-		-0-	1026	2		58	9	N		53	210	1			92
03	1767 X	1517	-0-	-250	-0-		-0-	1333	2		184	9	N		167	209	1			50
*04	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-		-0-	1214	2		271	9	N		246	194	1			102

BLEZINGER				WELL #:	5	RRCID ->	286526	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	12720	PERF. 9575 - 9578							
11	3900 X	841	-0-	-3059	-0-		-0-	807	2		34	9	N		31					160
12	3875 X	1871	-0-	-2004	-0-		-0-	1757	2		114	9	N		104					264
01	3441 X	1156	-0-	-2285	-0-		-0-	1078	2		78	9	N		71	185	1			150
02	2726 X	2073	-0-	-653	-0-		-0-	1963	2		110	9	N		100	25	1			225
03	2325 X	2004	-0-	-321	-0-		-0-	1880	2		124	9	N		113	203	1			135
04	1800 X	1765	-0-	-35	-0-		-0-	1671	2		94	9	N		85	113	1			107

NEW ULM (WILCOX 10500)					65248 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171															
B. P. FEE				WELL #:	2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL	DEPTH	11017	PERF. 4749 - 4893							
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-

NEWTON (4000)														
BXP OPERATING, LLC														
VASTAR														
WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VASTAR														
WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280														
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PURE RESOURCES A														
WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310														
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARCO CALL														
WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEARTWOOD														
WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NICHOLS CREEK (Y-12)														
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.														
7H PARTNERSHIP A-762														
WELL #: 1 RRCID -> 286477 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7222 - 7224														
11	7500	4507	-0-	-2993	5739	4507	2			N	-0-			140
12	7750	5457	-0-	-2293	3446	5457	2			N	-0-			140
01	7750	5581	-0-	-2169	1277	5577	2	4	9	N	4	4	8	140
02	7250	6448	-0-	-802	475	6448	2			N	-0-			140
03	6531 R	6056	-0-	-475	-0-	6056	2			N	-0-			140
*04	5400 #	194	-0-	-5206	-0-	194	2			N	-0-			140

NIELS CARLSEN CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. CHURAN														65483 001 120479 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 184159		CAPACITY COMPL. DATE N/A		CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
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-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
NOACK COWHERD (SEG. B) ERNEST OPERATING COMPANY HODGE														65607 200 253480 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 077959		CAPACITY COMPL. DATE 05/31/1978		CNTY: LEE TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394			
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-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
JDA ENERGY, LLC GUTHRIE														427482 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 067544		CAPACITY COMPL. DATE 06/25/1976		CNTY: LEE TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
GUTHRIE, JAMES Q.														WELL #: 2		RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9				
NOACK COW HERD (3460) ERNEST OPERATING COMPANY NOACK, LEON														65607 500 253480 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 071406		49B COMPL. DATE 02/10/1977		CNTY: LEE TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A			
11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56	2		N	-0-					-0-				
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78	2		N	-0-					-0-				
01	55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55	2		N	-0-					-0-				
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			34	2		N	-0-					-0-				
03	31 #	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			-0-			N	-0-					-0-				
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100	2		N	-0-					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			341
NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 5716		PERF. 5134 - 5166					
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NOME (L-4400)		65780 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
SIANA OIL & GAS		779259													
CARPENTER, ALMA M.		WELL #: 15		RRCID -> 134198		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4400 - 4405					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2019 - P/A 12/02/19															
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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314						N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314						N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314						N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314						N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314						N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314						N	NO RPT			10
NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
AUDEN OIL INC.		036795													
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A					
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NOME (X SAND)			65780 812			ASSOCIATED			49B			CNTY: JEFFERSON						
KODY PETROLEUM CO., INC.			473774															
LONG			WELL #: 18			RRCID -> 231947			COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 8003			PERF. 7864 - 7867			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MASON ROAD			WELL #: 1			RRCID -> 262245			COMPL. DATE 11/17/2010			TOTAL DEPTH 16039			PERF.14041 - 14042			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-					-0-

LEGER			WELL #: 1			RRCID -> 266497			COMPL. DATE 01/31/2017			TOTAL DEPTH 14082			PERF.12902 - 12922			
11	83850	X	51906	-0-	-31944	-0-	677 2	49105	3	N	1931	1981	0					236
							2124 9											
12	81561	X	49454	-0-	-32107	-0-	884 2	46473	3	N	1906	1821	0	15	8			306
							2097 9											
01	72354	X	35944	-0-	-36410	-0-	1605 2	32742	3	N	1452	1046	0	363	1			349
							1597 9											
02	59102	X	25014	-0-	-34088	-0-	2440 2	21350	3	N	1113	1073	0	58	8			331
							1224 9											
03	63178	X	23296	-0-	-39882	-0-	705 2	21547	3	N	949	555	0	355	1			370
							1044 9											
04	51900	X	20911	-0-	-30989	-0-	960 2	19009	3	N	856	920	0					306
							942 9											

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)			65780 830			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
NOME HARDER 1 ST			WELL #: 1			RRCID -> 229913			COMPL. DATE 10/28/2009			TOTAL DEPTH 15000			PERF.14184 - 14302			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)				//CONT.//	65780 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
HARDER-DISHMAN				WELL #:	2	RRCID -> 236979		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 14558		PERF.12695 - 12703			
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

NOME N.E. (12800)					65783 600	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
SUN FEE				WELL #:	1	RRCID -> 203126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12911 - 12938			
11	14730 X	12014	-0-	-2716	-0-	154 2	11194 3	N	605	735 1			275		
12	15221 X	14579	-0-	-642	-0-	666 9	13536 3	N	714	546 1			443		
01	14446 X	13097	-0-	-1349	-0-	258 2	11835 3	N	620	740 1			323		
02	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	785 9	11892 3	N	610	547 1			386		
03	15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	580 2	14107 3	N	702	728 1			360		
04	14100 X	11638	-0-	-2462	-0-	682 9	10475 3	N	576	549 1			387		
						671 9									
						461 2									
						772 9									
						634 9									

HARDER				WELL #:	1	RRCID -> 260496		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 17500		PERF.15321 - 16093	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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			
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-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

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			
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		Y	-0-				-0-		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 1		Y	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		

NONA MILLS (-C- SAND)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
NONA MILLS FIELD UNIT														
WELL #: 4901 RRCID -> 148919 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424														
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	EOM BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT														
WELL #: 1851 RRCID -> 181305 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT														
WELL #: 4301 RRCID -> 224225 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230														
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS (-E- SAND)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
NONA MILLS FIELD UNIT														
WELL #: 3601 RRCID -> 136446 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446														
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS (F-1 YEGUA)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
NONA MILLS FIELD UNIT														
WELL #: 1211 RRCID -> 177121 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7783 - 7789														
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT														
WELL #: 2510 RRCID -> 183064 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494														
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-G-)				65799 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
MILLS, NONA FIELD UNIT				WELL #: 2303	RRCID -> 209769	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 7924 - 7934					
M 0	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NONA MILLS (-K-)				65799 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
MILLS, NONA				WELL #: 7	RRCID -> 138713	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 8442 - 8456					
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1			Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 1			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HOOKS, ESTHER ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 140309	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8382 - 8420					
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1			Y	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
NORIAN (Y2-B)				65953 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON			
SEELY OIL COMPANY				763148									
HANKAMER				WELL #: 1	RRCID -> 281702	COMPL. DATE 01/09/2015	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7452 - 7455					
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
NORTHERN RANCH (7000)				66103 777	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976									
NORTHERN RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 257099	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6853 - 6858					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)				66107 568	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976									
NORTHERN RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 159072	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 2240 - 2270					
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 829

NORTHINGTON LAKE (WILCOX) MUELLER EXPLORATION, INC. NORTHINGTON UNIT 2				66115 500 592650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WELL #:				1	RRCID ->	281682	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL	DEPTH	12004	PERF.	11750 - 11760			
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
11	14550 X	13705	-0-	-845	-0-	131 392	1 9	13182	2	Y	356	369	1			160
12	15035 X	13965	-0-	-1070	-0-	133 433	1 9	13399	2	Y	394	369	1			185
01	15035 X	14043	-0-	-992	-0-	134 450	1 9	13459	2	Y	409	375	1			219
02	13775 X	13126	-0-	-649	-0-	12728	2	398	9	Y	362	369	1			212
03	DLQ G-10	13599	-0-	13599	13599	13205	2	394	9	Y	358	366	1			204
04	DLQ G-10	13049	-0-	13049	26648	12666	2	383	9	Y	348	184	1			368
NORTHSTAR (EDWARDS) NORTH AMERICAN DRILLING CORP SCHULZ, MARTIN				66135 080 613521	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WALLER					
WELL #:				2	RRCID ->	194949	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	16916 - 19170			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN) FORT APACHE ENERGY, INC. BEBE				66303 225 277908	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
WELL #:				1	RRCID ->	286899	COMPL. DATE	12/03/2016	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKHURST (WILCOX 9900) LAMAY CORPORATION DOLIVE, EDWARD G.U. 1				66506 500 484025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
WELL #:				1	RRCID ->	083242	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL	DEPTH	14787	PERF.	9916 - 10010			
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
DOLIVE, MAURICE G. U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	115744	COMPL. DATE	11/23/1989	TOTAL	DEPTH	10604	PERF.	9884 - 9988		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

OLCOTT (MIOCENE 3800)			66950 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
WEST PRODUCTION CO A/C 3			WELL #:	23	RRCID ->	196847	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	3867 - 3883		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	2720 - 3350		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10137 - 10142		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		116 C	RRCID -> 007598		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 18890		PERF. 9860 - 9873
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124 U	RRCID -> 007600		COMPL. DATE 01/23/1942			TOTAL DEPTH 10874		PERF. 9990 - 10030
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 U	RRCID -> 007604		COMPL. DATE 01/27/1958			TOTAL DEPTH 10862		PERF. 10100 - 10145
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		147 U	RRCID -> 007605		COMPL. DATE 07/07/1961			TOTAL DEPTH 10810		PERF. N/A
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9988 - 10118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		105	RRCID -> 045146		COMPL. DATE 10/01/1947			TOTAL DEPTH 10540		PERF. 10075 - 10175
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		39 U	RRCID -> 045277		COMPL. DATE 12/10/1968			TOTAL DEPTH 10905		PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022		COMPL. DATE 10/24/1969		TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018		COMPL. DATE 09/29/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792		COMPL. DATE 01/03/1949		TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 054047		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 8788 - 8806		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19										

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 064646		COMPL. DATE 08/01/1952		TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 10142		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 069171		COMPL. DATE 11/05/1949		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 159		RRCID -> 075927		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 087408		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID -> 097580		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 107496		COMPL. DATE 06/05/1950		TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 107497		COMPL. DATE 02/20/1958		TOTAL DEPTH 10280 PERF.10104 - 10114					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)				//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.10127	-	10137				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10058	-	10098				
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10044	-	10064				
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.10010	-	10030				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9882	-	10052				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10030	-	10284				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10000	-	10028				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		75	RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 9936 - 10040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		190	RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869		PERF. 10090 - 10118				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		64	RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9900 - 10005				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		153	RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 9886 - 10104				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		33	RRCID -> 136845		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9980 - 10096				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		119-U	RRCID -> 136877		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 11136		PERF. 9830 - 10036				
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-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		195	RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 10135 - 10145				
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 48		RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107		PERF. 9854 - 10030					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	936	1	8	2	Y	92	90	1			13
						3027	3	152	4							
12	4309 X	4260	-0-	-49	-0-	938	1	14	2	Y	93	96	1			10
						3182	3	24	4							
01	4309 X	3993	-0-	-316	-0-	850	1	6	2	Y	93	91	1			12
						3035	3	102	9							
02	4089 X	3748	-0-	-341	-0-	825	1	9	2	Y	84	87	1			9
						2788	3	34	4							
03	4371 X	3709	-0-	-662	-0-	776	1	9	2	Y	88	87	1			10
						2827	3	97	9							
04	4230 X	3819	-0-	-411	-0-	815	1	7	2	Y	86	90	1			6
						2894	3	8	4							

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 50		RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9982 - 9992					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 42		RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908		PERF. 10059 - 10173					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 121		RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877		PERF. 9900 - 10005					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9807 - 9999					
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 67011 100 //CONT.// 386310 WELL #: 160		ASSOCIATED RRCID -> 157797		CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2008				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	8940 X	8596	-0-	-344	-0-			1903	1	17	2	Y	187	183	1				24	
12	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-			6160	3	310	4								20	
01	8897 X	8281	-0-	-616	-0-			7070	3	53	4								23	
02	8323 X	6232	-0-	-2091	-0-			1764	1	14	2	Y	193	190	1				14	
03	9455 X	6420	-0-	-3035	-0-			6291	3	212	9								16	
04	9150 X	6246	-0-	-2904	-0-			1371	1	15	2	Y	140	149	1				9	
								4635	3	57	4									
								1344	1	15	2	Y	153	151	1					
								4893	3	168	9									
								1334	1	11	2	Y	141	148	1					
								4733	3	13	4									
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005				TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054								
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 92		RRCID -> 158667		COMPL. DATE 12/20/2005				TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930								
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860							Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860							Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860							Y	NO RPT						-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000				TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955								
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 78		RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000				TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180								
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008				TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750	
								PERF.10034 - 10102	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761	
								PERF. 9791 - 9890	
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	765 1	7 2	9
							2477 3	125 4	
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	782 1	12 2	7
							2649 3	20 4	
01	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	1535 1	12 2	18
							5477 3	185 9	
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	1582 1	17 2	15
							5348 3	65 4	
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	1369 1	15 2	16
							4985 3	172 9	
*04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1406 1	12 2	10
							4989 3	13 4	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843	
								PERF. 9956 - 10094	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845	
								PERF. 9843 - 9950	
11	1620	N	1056	-0-	-564	-0-	234 1	2 2	2
							757 3	38 4	
12	1705	N	1020	-0-	-685	-0-	225 1	3 2	1
							762 3	6 4	
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	210 1	2 2	2
							746 3	25 9	
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-		Y	-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-		Y	-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-		Y	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365	
								PERF. 9777 - 9865	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 148		RRCID -> 255510		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10840	
								PERF.10016 - 10028	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)														CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
OLD OCEAN UNIT																	
WELL #: 241 RRCID -> 282112 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9802 - 10070																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	194	1	2	2	N	19	19	1			3	
						625	3	31	4								
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	248	1	4	2	N	25	25	1			3	
						839	3	6	4								
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	209	1	2	2	N	23	23	1			3	
						746	3	25	9								
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	244	1	3	2	N	25	25	1			3	
						826	3	10	4								
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	188	1	2	2	N	21	22	1			2	
						688	3	23	9								
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	144	1	2	2	N	15	16	1			1	
						509	3	1	4								
OLD OCEAN UNIT																	
WELL #: 247 RRCID -> 282408 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9742 - 9916																	
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
OLD OCEAN (CAMPBELL)														CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
OLD OCEAN UNIT																	
WELL #: 65 U RRCID -> 007615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT																	
WELL #: 86-U RRCID -> 007617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440																	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT																	
WELL #: 136 U RRCID -> 007621 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT																	
WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490																	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209		PERF.10340 - 10418	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 122 U		RRCID -> 046129		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10338 - 10358	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 119 L		RRCID -> 133862		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10252 - 10302	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 156		RRCID -> 214089		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10409 - 10432	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 128		RRCID -> 215194		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10826		PERF.10422 - 10436	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 124 L		RRCID -> 216468		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10446 - 10466	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 155		RRCID -> 223713		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10452 - 10478	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		225	RRCID -> 244602		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL	DEPTH 13388	PERF.10401 - 10410								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	250	RRCID ->	287283	COMPL. DATE 04/05/2019				TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10329 - 10350
11	6060	X	1581	-0-	-4479	-0-	351	1	3	2	N	34	34	1	4
							1133	3	57	4					
12	2666	X	1664	-0-	-1002	-0-	367	1	5	2	N	36	37	1	3
							1243	3	9	4					
01	2418	X	2123	-0-	-295	-0-	452	1	4	2	N	50	47	1	6
							1612	3	55	9					
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	656	1	7	2	N	67	67	1	6
							2220	3	27	4					
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	514	1	6	2	N	58	59	1	5
							1872	3	64	9					
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	480	1	4	2	N	51	54	1	2
							1701	3	5	4					

SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT				WELL #:		4		RRCID -> 030584		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A	
11	14700	X	14431	-0-	-269	-0-	14288	2	143	9	Y	130	185	1	150
12	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	14913	2	157	9	Y	143	188	1	105
01	15283	X	14691	-0-	-592	-0-	14509	2	182	9	Y	165	180	1	90
02	14297	X	14271	-0-	-26	-0-	14007	2	264	9	Y	240			330
03	DLQ G-10		15129	-0-	15129	15129	15081	2	48	9	Y	44	184	1	190
04	DLQ G-10		14668	-0-	14668	29797	14529	2	139	9	Y	126	177	1	139

OLD OCEAN (CIB HAZ)				67011 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS				779259									
JOHNSON FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	263244	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	8842 - 8848
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			190
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			190
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			190
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			190
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			190
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			190

OLD OCEAN (CHENAULT)				67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		134 U		RRCID -> 007633		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785		PERF. N/A	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	

OLD OCEAN (CHENAULT)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 177 U RRCID -> 007639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 186 C RRCID -> 007640 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654															
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 95 RRCID -> 040089 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10135 - 10160															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 150 RRCID -> 050477 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 104 RRCID -> 050890 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038															
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 178 U RRCID -> 051138 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 188 U RRCID -> 051142 COMPL. DATE 08/14/1971 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 169		RRCID -> 106620		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 192518		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606									
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9676 - 9684									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764	-	9774	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609	-	9630	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		164					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		164					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		164					Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	N/A			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14798					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14798					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14798					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9592	-	9670	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN (F- 2)			//CONT.//		67011 500	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	8712	-	8722	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8698	-	8702	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272					N	NO RPT				-0-
04	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 168	RRCID -> 212143	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9121 - 9126	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 142	RRCID -> 133631	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11095	PERF. 9271 - 9340	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 144	RRCID -> 157798	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH 11022	PERF. 9304 - 9336	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	202 1	2 2	Y	20	19 1			3
						651 3	33 4						
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	205 1	3 2	Y	20	21 1			2
						692 3	5 4						
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	479 1	4 2	Y	52	49 1			5
						1712 3	57 9						
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	474 1	5 2	Y	48	50 1			3
						1606 3	20 4						
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	276 1	3 2	Y	31	33 1			1
						1003 3	34 9						
04	2190 N	1829	-0-	-361	-0-	390 1	4 2	Y	41	42 1			-0-
						1386 3	4 4						

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 143	RRCID -> 098097	COMPL. DATE 11/16/1981	TOTAL	DEPTH 10268	PERF. 9590 - 9680				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 31	RRCID -> 108766	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL	DEPTH 14378	PERF. 9479 - 9524				
11	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	779 1	7 2	Y	76	75 1			11
						2519 3	127 4						
12	3255 X	3019	-0-	-236	-0-	665 1	10 2	Y	66	69 1			8
						2254 3	17 4						
01	3255 X	2373	-0-	-882	-0-	505 1	4 2	Y	55	55 1			8
						1803 3	61 9						
02	3045 X	2359	-0-	-686	-0-	519 1	5 2	Y	53	55 1			6
						1755 3	22 4						
03	3627 X	2222	-0-	-1405	-0-	465 1	5 2	Y	53	53 1			6
						1694 3	58 9						
04	3510 X	2247	-0-	-1263	-0-	481 1	4 2	Y	51	53 1			4
						1702 3	4 4						

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 58	RRCID -> 108921	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL	DEPTH 10890	PERF. 9429 - 9497				
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 122988	COMPL. DATE 12/10/1986	TOTAL	DEPTH 11023	PERF. 9513 - 9542				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F- 8)			//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		118	RRCID -> 181870		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9432 - 9472						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2947					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2947					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2947					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 224017		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 16027		PERF. 9510 - 9654						
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (F-10)			//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		114	RRCID -> 181869		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9726 - 9786						
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-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		29	RRCID -> 203429		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9744 - 9862						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	5	5	1			-0-
01	3100 N	5864	-0-	2764	2764		49 1	167 3	1 2	10 2	Y	137	122	1				15
02	2900 N	3691	-0-	791	3555		1249 1	4454 3	151 9	9 2	Y	83	89	1				9
03	14301 X	10746	-0-	-3555	-0-		812 1	2745 3	34 4	25 2	Y	256	239	1				26
*04	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-		2249 1	8190 3	282 9	18 2	Y	224	235	1				15
							2124 1	7536 3	20 4									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		47	RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815						
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		132	RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9719 - 9800						
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-10)			//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 9844 - 9936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		49	RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766			
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	881	1	8	2	Y	87	85	1	15	
12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	2851	3	144	4						
						889	1	13	2	Y	88	91	1	12	
01	4030 X	3933	-0-	-97	-0-	3015	3	23	4						
						837	1	6	2	Y	92	90	1	14	
02	4263 X	3884	-0-	-379	-0-	2989	3	101	9						
						855	1	9	2	Y	87	90	1	11	
03	4557 X	3587	-0-	-970	-0-	2889	3	35	4						
						751	1	8	2	Y	85	85	1	11	
04	3990 X	3812	-0-	-178	-0-	2734	3	94	9						
						814	1	7	2	Y	86	89	1	8	
						2888	3	8	4						
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		107	RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		93	RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9762 - 9908			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		46	RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981		PERF. 9755 - 9794			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9853 - 9858			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (F-10)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 140 RRCID -> 242495 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN (F-23)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 122L RRCID -> 119728 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10843 - 10845															
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 239 RRCID -> 287599 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF. 11438 - 11447															
*08	2480	3750	-0-	1270	4089	717	1	607	2	N	80	73	1		113
						2338	3	88	9						
*09	3720	-0-	-0-	-3720	369					N	-0-	10	1		103
*10	3844	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-				103
*11	3720	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-				103
*12	3844	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-				103
*01	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-				103
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1		-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OLD OCEAN (F-24)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 246 RRCID -> 265987 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10923 - 11102															
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 226 RRCID -> 269186 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11050 - 11070															
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	Y	24	24	1		69
						1028	3	26	9						
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	Y	19	21	1		67
						850	3	21	9						
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	Y	21	20	1		68
						829	3	23	9						
02	1044 N	793	-0-	-251	-0-	35	1	2	2	Y	17	18	1		67
						737	3	19	9						
03	899 N	770	-0-	-129	-0-	93	1	2	2	Y	20	16	1		71
						653	3	22	9						
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	87	1	2	2	Y	19	18	1		72
						732	3	21	9						

OLD OCEAN (F-24)				//CONT.//		67011 801	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		239	RRCID ->	286729	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	12574	PERF.11574	- 11600				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	38	1			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2019 - W/O TO 03-287599																		

OLD OCEAN (F-25)				//CONT.//		67011 810	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		246	RRCID ->	247092	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11168	- 11178				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		249	RRCID ->	258202	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.11284	- 11338				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		256	RRCID ->	258484	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.11197	- 11234				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		255	RRCID ->	258492	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11244	- 11295				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		258	RRCID ->	267117	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11537	- 11583				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

OLD OCEAN (F-26)				67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 233	RRCID -> 128379	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL	DEPTH 15500	PERF.11100 - 11184					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 239	RRCID -> 189750	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL	DEPTH 12574	PERF.11912 - 11922					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29 1		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2019														

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 238	RRCID -> 190880	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL	DEPTH 14819	PERF.11180 - 11760					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 246	RRCID -> 249844	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.10923 - 11210					
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	867 1	7 2	Y	127	84 1				174
						2808 3	142 4							
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	874 1	13 2	Y	135	270 1				39
						2960 3	22 4							
01	3999 X	3804	-0-	-195	-0-	798 1	6 2	Y	137	86 1				90
						2849 3	151 9							
02	3828 X	3616	-0-	-212	-0-	785 1	8 2	Y	120	83 1				127
						2658 3	33 4							
03	4092 X	3514	-0-	-578	-0-	725 1	8 2	Y	128	82 1				173
						2640 3	141 9							
04	3960 X	3493	-0-	-467	-0-	736 1	6 2	Y	121	263 1				31
						2611 3	7 4							

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249	RRCID -> 254804	COMPL. DATE 06/21/2013	TOTAL	DEPTH 12116	PERF.11284 - 12178					
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	134 1	1 2	Y	24	13 1				192
						435 3	22 4							
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	130 1	2 2	Y	31	189 1				34
						445 3	4 4							
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	118 1	1 2	Y	25	13 1				46
						424 3	28 9							
02	609 N	541	-0-	-68	-0-	116 1	1 2	Y	25	12 1				59
						391 3	5 4							
*03	620 N	516	-0-	-104	-0-	104 1	1 2	Y	27	12 1				74
						381 3	30 9							
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	112 1	1 2	Y	25	12 1				87
						395 3	1 4							

OLD OCEAN (F-26)				//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11244 - 12000								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-			69 1	2 2	6 2	9 9	Y	143	236 1				47		
12	3224 X	2451	-0-	-773	-0-			2282 3	157 9									133		
01	3224 X	2282	-0-	-942	-0-			64 1	10 2			Y	139	53 1				219		
02	3016 X	2414	-0-	-602	-0-			2224 3	153 9									100		
03	2821 X	1968	-0-	-853	-0-			64 1	4 2			Y	136	50 1				188		
04	2520 X	1986	-0-	-534	-0-			2064 3	150 9									70		
								71 1	7 2			Y	116	235 1						
								2208 3	128 9											
								58 1	5 2			Y	133	45 1						
								1759 3	146 9											
								57 1	4 2			Y	109	227 1						
								1805 3	120 9											
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302								
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-			103 1	10 2			Y	171	77 1				201		
12	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-			3424 3	188 9									248		
01	3720 X	3489	-0-	-231	-0-			99 1	15 2			Y	130	83 1				272		
02	3596 X	3494	-0-	-102	-0-			3464 3	143 9									140		
03	3844 X	3318	-0-	-526	-0-			101 1	7 2			Y	103	79 1				167		
04	3720 X	3342	-0-	-378	-0-			3268 3	113 9									237		
								104 1	10 2			Y	132	264 1						
								3235 3	145 9											
								100 1	9 2			Y	105	78 1						
								3093 3	116 9											
								99 1	8 2			Y	147	77 1						
								3073 3	162 9											
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 245		RRCID -> 256637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11989		PERF.11204 - 11394						
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		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018 - W/O TO 03-284090																				
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11525								
11	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-			153 1	14 2			Y	322	291 1				252		
12	4681 X	4646	-0-	-35	-0-			5049 3	354 9									254		
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-			120 1	18 2			Y	285	283 1				259		
02	5394 X	4615	-0-	-779	-0-			4194 3	314 9									260		
03	5766 X	4124	-0-	-1642	-0-			127 1	9 2			Y	283	278 1				264		
04	5580 X	3064	-0-	-2516	-0-			4088 3	311 9									102		
								187 1	13 2			Y	283	282 1						
								4104 3	311 9											
								472 1	10 2			Y	268	264 1						
								3347 3	295 9											
								294 1	6 2			Y	234	396 1						
								2507 3	257 9											

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 853

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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-			24 1	1	2 2	2	Y	60	17 1	1			155
12	682 N	679	-0-	-3	-0-			765 3	3	66 9	3	Y	56	15 1	1			196
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-			17 1	1	3 2	2	Y						
								597 3	3	62 9	9							
02	638 N	572	-0-	-66	-0-			18 1	1	1 2	2	Y	60	198 1	1			58
								592 3	3	66 9	9							
								21 1	1	2 2	2	Y						
								493 3	3	56 9	9		51	12 1	1			97
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-			112 1	1	3 2	2	Y	61	19 1	1			139
								797 3	3	67 9	9							
*04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-			113 1	1	2 2	2	Y	64	59 1	1			144
								963 3	3	70 9	9							

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	262	RRCID -> 271445	COMPL.	DATE 09/11/2013	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11174 - 11824
11	540 N	395	-0-	-145	-0-	10	1	1 2 N	33	188 1	52
12	558 N	393	-0-	-165	-0-	348	3	36 9	38	8 1	82
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	340	3	42 9	41	9 1	114
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	1 2 N	45	10 1	149
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	358	3	45 9	54	9 1	194
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	1 2 N	44	187 1	51
						394	3	50 9			
						11	1	1 2 N			
						342	3	59 9			
						11	1	1 2 N			
						344	3	48 9			

OLD OCEAN (FRI0 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		
11	1980	X	881	-0-	-1099	-0-	878	2	3	9	N	3		57
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3375	2	21	9	N	19		76
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1896	2	10	9	N	9	25 1	60
02	4147	X	1703	-0-	-2444	-0-	1691	2	12	9	N	11		71
03	4433	X	1558	-0-	-2875	-0-	1547	2	11	9	N	10		81
04	3300	X	352	-0-	-2948	-0-	352	2			N	-0-		81

J. C. BROCKMAN ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	266023	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	13418	PERF.	12435	-	13830
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910	
								PERF.10623 - 10643	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH	
								N/A	
								PERF.10554 - 10818	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH	
								N/A	
								PERF.10561 - 10624	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH	
								N/A	
								PERF.10766 - 10856	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191	
								PERF.10743 - 10891	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010	
								PERF.10847 - 10977	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380	
								PERF.10988 - 11021	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	13740 X	9695	-0-	-4045	-0-	2147	1	19	2	Y	211	208	1	26
						6947	3	350	4					
12	14198 X	9940	-0-	-4258	-0-	2190	1	32	2	Y	218	223	1	21
						7422	3	56	4					
01	12245 X	12230	-0-	-15	-0-	2604	1	20	2	Y	285	274	1	32
						9292	3	314	9					
02	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	2594	1	28	2	Y	265	272	1	25
						8770	3	107	4					
03	10106 X	9366	-0-	-740	-0-	1961	1	22	2	Y	223	225	1	23
						7138	3	245	9					
04	11340 X	9184	-0-	-2156	-0-	1962	1	17	2	Y	207	217	1	13
						6959	3	18	4					
OLD OCEAN UNIT WELL #: 76 RRCID -> 031354 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 L RRCID -> 031356 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A														
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 035638 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 L RRCID -> 036189 COMPL. DATE 05/09/1965 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A														
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916		PERF.10694		- 10743					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10803		- 10930					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914		PERF.10740		- 10755					
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10590		- 10752					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056		PERF.10414		- 10527					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	28	1	103	3	Y	3		3	1			-0-	
02	75 X	75	-0-	-0-	-0-	16	1	57	3	Y	2		2	1			-0-	
03	187 X	187	-0-	-0-	-0-	38	1	143	3	Y	5		4	1			1	
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	15	1	57	3	Y	1		2	1			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 10801		PERF. N/A								
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 L		RRCID -> 042739		COMPL. DATE 09/29/1967		TOTAL DEPTH 10726		PERF. N/A								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518 - 10791								
11	9660 X	341	-0-	-9319	-0-	74	1	1	2	Y	8	24	1					3
						244	3	13	4									
12	10075 X	1610	-0-	-8465	-0-	355	1	5	2	Y	35	35	1					3
						1202	3	9	4									
01	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-	3	1					-0-
02	9425 X	-0-	-0-	-9425	-0-					Y	-0-							-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-							-0-
*04	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	2161	1	19	2	Y	229	236	1					14
						7668	3	20	4									

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF. N/A								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10516 - 10643								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		186 T	RRCID -> 044925		COMPL. DATE 09/27/1968		TOTAL DEPTH 10805		PERF.10510 - 10638						
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		44	RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913		PERF. N/A						
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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 L	RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862		PERF. N/A						
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-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		24996					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		24996					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		24996					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		147 L	RRCID -> 045143		COMPL. DATE 01/26/1940		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10600 - 10782						
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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		41 T	RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835		PERF. N/A						
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-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		175 L	RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A						
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-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A									
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 L		RRCID -> 046825		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A									
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A									
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 66 L		RRCID -> 047127		COMPL. DATE 08/24/1969		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685									
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 134 L		RRCID -> 047128		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A									
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 L		RRCID -> 048691		COMPL. DATE 07/13/1970		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A									
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT										CNTY: BRAZORIA									
//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 79ST RRCID -> 048883										CAPACITY COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	35603 X	35603	-0-	-0-	-0-			7884 25512	1 3	69 1285	2 4	Y	775	757	1			98	
12	36235 X	36235	-0-	-0-	-0-			7985 27057	1 3	118 203	2 4	Y	793	814	1			77	
01	35774 X	34314	-0-	-1460	-0-			7307 26070	1 3	57 880	2 9	Y	800	784	1			93	
02	34423 X	32510	-0-	-1913	-0-			7153 24182	1 3	76 295	2 4	Y	731	754	1			70	
03	36797 X	31565	-0-	-5232	-0-			6607 24060	1 3	73 825	2 9	Y	750	745	1			75	
04	35610 X	31572	-0-	-4038	-0-			6743 23924	1 3	58 63	2 4	Y	713	745	1			43	
OLD OCEAN UNIT										WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770									
11	5370 X	4280	-0-	-1090	-0-			948 3068	1 3	8 154	2 4	Y	93	93	1			13	
12	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-			1265 4287	1 3	19 32	2 4	Y	126	126	1			13	
01	5425 X	5417	-0-	-8	-0-			1154 4115	1 3	9 139	2 9	Y	126	124	1			15	
02	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-			1146 3874	1 3	12 47	2 4	Y	117	121	1			11	
03	5735 X	5082	-0-	-653	-0-			1063 3874	1 3	12 133	2 9	Y	121	120	1			12	
04	5550 X	5007	-0-	-543	-0-			1069 3795	1 3	9 10	2 4	Y	113	118	1			7	
OLD OCEAN UNIT										WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734									
11	18957 X	18957	-0-	-0-	-0-			4199 13583	1 3	37 684	2 4	Y	413	402	1			51	
12	18600 X	18224	-0-	-376	-0-			4016 13607	1 3	60 102	2 4	Y	399	412	1			38	
01	18600 X	17623	-0-	-977	-0-			3752 13390	1 3	29 452	2 9	Y	411	402	1			47	
02	18328 X	16363	-0-	-1965	-0-			3600 12171	1 3	38 149	2 4	Y	368	380	1			35	
03	19592 X	15950	-0-	-3642	-0-			3339 12157	1 3	37 417	2 9	Y	379	376	1			38	
04	18960 X	16874	-0-	-2086	-0-			3604 12786	1 3	31 34	2 4	Y	381	396	1			23	
OLD OCEAN UNIT										WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747									
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT										WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000									
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 131	67011 900 386310	ASSOCIATED RRCID -> 186137		CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2012				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	18720 X	1143	-0-	-17577		-0-	253 819	1 3	2 41	2 4	Y	25	28	1			4
12	10509 X	7057	-0-	-3452		-0-	1556 5270	1 3	23 39	2 4	Y	154	144	1			14
01	16350 X	16350	-0-	-0-		-0-	3482 12422	1 3	27 419	2 9	Y	381	353	1			42
02	12150 X	12150	-0-	-0-		-0-	2674 9037	1 3	29 110	2 4	Y	273	288	1			27
03	10341 X	10341	-0-	-0-		-0-	2164 7882	1 3	24 271	2 9	Y	246	247	1			26
04	15810 X	7435	-0-	-8375		-0-	1588 5633	1 3	14 15	2 4	Y	168	182	1			12
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 58		RRCID -> 186140	COMPL. DATE 08/29/2001				TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712						
11	5430 X	38	-0-	-5392		-0-	8 1	1 4	28 1	3 9	Y	1	4	1			-0-
12	5611 X	3266	-0-	-2345		-0-	720 2439	1 3	11 18	2 4	Y	71	66	1			5
01	3534 X	2030	-0-	-1504		-0-	433 1542	1 3	3 52	2 9	Y	47	48	1			4
02	3306 X	1692	-0-	-1614		-0-	372 1259	1 3	4 15	2 4	Y	38	40	1			2
03	3255 X	1205	-0-	-2050		-0-	252 918	1 3	3 32	2 9	Y	29	29	1			2
04	3150 X	654	-0-	-2496		-0-	140 495	1 3	1 1	2 4	Y	15	17	1			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 237		RRCID -> 194351	COMPL. DATE 11/18/2008				TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644						
11	28740 X	28409	-0-	-331		-0-	6290 20358	1 3	55 1025	2 4	Y	619	603	1			80
12	29865 X	29865	-0-	-0-		-0-	6581 22299	1 3	99 167	2 4	Y	654	669	1			65
01	29698 X	27177	-0-	-2521		-0-	5788 20648	1 3	45 696	2 9	Y	633	623	1			75
02	27463 X	26596	-0-	-867		-0-	5851 19782	1 3	63 242	2 4	Y	598	615	1			58
03	29853 X	26336	-0-	-3517		-0-	5513 20073	1 3	61 689	2 9	Y	626	620	1			64
04	28890 X	25861	-0-	-3029		-0-	5524 19596	1 3	48 51	2 4	Y	584	611	1			37
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 243		RRCID -> 201523	COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782						
11	34200 X	33530	-0-	-670		-0-	7425 24027	1 3	65 1210	2 4	Y	730	716	1			91
12	35340 X	34312	-0-	-1028		-0-	7561 25621	1 3	113 191	2 4	Y	751	771	1			71
01	35340 X	33030	-0-	-2310		-0-	7033 25096	1 3	54 847	2 9	Y	770	754	1			87
02	32973 X	31775	-0-	-1198		-0-	6990 23636	1 3	75 289	2 4	Y	714	736	1			65
03	34658 X	32038	-0-	-2620		-0-	6706 24420	1 3	74 838	2 9	Y	762	754	1			73
04	33540 X	32312	-0-	-1228		-0-	6902 24484	1 3	59 64	2 4	Y	730	761	1			42

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830	
								PERF.10385 - 10639	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	34739 X	34739	-0-	-0-	-0-	7693 1	68 2	Y	756
						24893 3	1253 4		738
12	35833 X	35833	-0-	-0-	-0-	7897 1	118 2	Y	784
						26756 3	200 4		804
01	34286 X	34286	-0-	-0-	-0-	7300 1	57 2	Y	799
						26050 3	879 9		782
02	33582 X	33328	-0-	-254	-0-	7333 1	78 2	Y	749
						24790 3	303 4		771
03	35898 X	31952	-0-	-3946	-0-	6688 1	74 2	Y	759
						24355 3	835 9		755
04	34740 X	24160	-0-	-10580	-0-	5161 1	44 2	Y	545
						18307 3	48 4		588
									1
									32
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885	
								PERF.10716 - 10806	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 10830	
								PERF.10353 - 10650	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900	
								PERF.10460 - 10726	
11	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1133 1	10 2	Y	111
						3664 3	184 4		109
12	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	1157 1	17 2	Y	115
						3921 3	29 4		118
01	5115 X	4971	-0-	-144	-0-	1059 1	8 2	Y	116
						3776 3	128 9		114
02	5017 X	4719	-0-	-298	-0-	1038 1	11 2	Y	106
						3510 3	43 4		109
03	5363 X	4582	-0-	-781	-0-	959 1	11 2	Y	109
						3492 3	120 9		108
04	5100 X	4648	-0-	-452	-0-	993 1	8 2	Y	105
						3522 3	9 4		109
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055	
								PERF.10710 - 10954	
11	4440 X	4091	-0-	-349	-0-	906 1	8 2	N	89
						2931 3	148 4		87
12	4588 X	4163	-0-	-425	-0-	918 1	14 2	N	91
						3108 3	23 4		94
01	4309 X	3858	-0-	-451	-0-	822 1	7 2	N	90
						2930 3	99 9		88
02	3944 X	3773	-0-	-171	-0-	830 1	9 2	N	85
						2806 3	34 4		87
03	4216 X	3626	-0-	-590	-0-	759 1	8 2	N	86
						2764 3	95 9		86
04	4080 X	3695	-0-	-385	-0-	789 1	7 2	N	83
						2801 3	7 4		87

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					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	277 1	2 2	N	27	27 1			2
						897 3	45 4						
12	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	277 1	4 2	N	28	28 1			2
						941 3	7 4						
01	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	251 1	2 2	N	28	27 1			3
						898 3	31 9						
02	1218 X	1165	-0-	-53	-0-	256 1	3 2	N	26	27 1			2
						866 3	11 4						
03	1271 X	1136	-0-	-135	-0-	238 1	3 2	N	27	27 1			2
						865 3	30 9						
04	1260 X	1147	-0-	-113	-0-	245 1	2 2	N	26	27 1			1
						869 3	2 4						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10716 - 11017					
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	635 1	6 2	N	62	58 1			9
						2050 3	103 4						
12	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	613 1	9 2	N	61	63 1			7
						2076 3	16 4						
01	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	528 1	4 2	N	58	57 1			8
						1884 3	64 9						
02	2755 X	2366	-0-	-389	-0-	520 1	6 2	N	53	55 1			6
						1760 3	22 4						
03	2790 X	2415	-0-	-375	-0-	505 1	6 2	N	57	57 1			6
						1841 3	63 9						
04	2850 X	2345	-0-	-505	-0-	500 1	5 2	N	53	56 1			3
						1777 3	5 4						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850					
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	706 1	6 2	N	70	68 1			8
						2285 3	115 4						
12	3379 X	3211	-0-	-168	-0-	708 1	11 2	N	70	72 1			6
						2397 3	18 4						
01	3379 X	2997	-0-	-382	-0-	638 1	5 2	N	70	69 1			7
						2277 3	77 9						
02	3161 X	2875	-0-	-286	-0-	632 1	7 2	N	65	67 1			5
						2138 3	26 4						
03	3286 X	2732	-0-	-554	-0-	572 1	6 2	N	65	65 1			5
						2082 3	72 9						
04	3180 X	1512	-0-	-1668	-0-	323 1	3 2	N	34	38 1			1
						1146 3	3 4						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740			
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OLD OCEAN (LARSEN)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
//CONT.// 386310														
WELL #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	107 1	1 2	Y	11	10	1			2
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	349 3	18 4	Y	11	11	1			2
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	109 1	2 2	Y	11	11	1			2
02	464 N	460	-0-	-4	-0-	373 3	3 4	Y	11	11	1			2
03	496 X	455	-0-	-41	-0-	102 1	1 2	Y	11	11	1			2
04	480 X	457	-0-	-23	-0-	365 3	12 9	Y	11	11	1			2
						100 1	1 2	Y	11	11	1			2
						342 3	5 4	Y	11	11	1			2
						96 1	1 2	Y	11	11	1			2
						346 3	12 9	Y	10	11	1			1
						98 1	1 2	Y	10	11	1			1
						346 3	1 4	Y	10	11	1			1

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 283832 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10889														
11	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	47 1	4 2	N	35	33	1			68
12	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1505 3	39 9	N	24	26	1			66
01	899 X	755	-0-	-144	-0-	30 1	5 2	N	17	18	1			65
02	1537 X	791	-0-	-746	-0-	1042 3	26 9	N	18	18	1			65
03	1116 N	893	-0-	-223	-0-	22 1	2 2	N	21	21	1			65
04	720 N	541	-0-	-179	-0-	712 3	19 9	N	12	13	1			64
						25 1	3 2	N	12	13	1			64
						743 3	20 9	N	12	13	1			64
						27 1	3 2	N	12	13	1			64
						840 3	23 9	N	12	13	1			64
						16 1	1 2	N	12	13	1			64
						511 3	13 9	N	12	13	1			64

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 284090 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2

OLD OCEAN (10450) 67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
OLD OCEAN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (12,100) 67011 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151														
11	4680	4364	-0-	-316	-0-	4299 2	65 9	N	59	182	1			70
12	4836	4119	-0-	-717	-0-	4060 2	59 9	N	54					124
01	4836	3681	-0-	-1155	-0-	3600 2	81 9	N	74	167	1			31
02	4379 #	3918	-0-	-461	-0-	3884 2	34 9	N	31					62
03	4495 #	3950	-0-	-545	-0-	3915 2	35 9	N	32					94
04	4350 #	3737	-0-	-613	-0-	3676 2	61 9	N	55					149

OLD OCEAN E (F-20) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				67013 200 386310 WELL #: 232		NON-ASSOCIATED RRCID -> 097140		ONE WELL COMPL. DATE 12/07/1981				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN, E. (10400) D.C. ENERGY CHRISTIAN, C.D. UNIT				67013 400 196099 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 091073		49B COMPL. DATE 10/02/1980				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 11515 PERF.10374 - 10382					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN NORTH (9750) TEXAKOMA E & P, LLC FLAG POND				67014 600 844133 WELL #: 3R		NON-ASSOCIATED RRCID -> 282398		CAPACITY COMPL. DATE 08/09/2016				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 10622 PERF.10480 - 10485					
11	11220 X	5695	-0-	-5525	-0-	-0-	5689	3	6	9	N	5					471
12	11594 X	3851	-0-	-7743	-0-	-0-	3808	3	43	9	N	39	174	1			336
01	11594 X	1775	-0-	-9819	-0-	-0-	1750	3	25	9	N	23	175	1			184
02	7453 X	2013	-0-	-5440	-0-	-0-	1988	3	25	9	N	23					207
*03	6417 X	1680	-0-	-4737	-0-	-0-	1646	3	34	9	N	31	185	1			53
04	5700 X	541	-0-	-5159	-0-	-0-	541	3			N	-0-					53
DANCE BAYOU				WELL #: 1		RRCID -> 284326		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10537 PERF.10393 - 10407					
11	5970 X	4644	-0-	-1326	-0-	-0-	4633	3	11	9	N	10					287
12	6293 X	4772	-0-	-1521	-0-	-0-	4772	3			N	-0-					287
01	6293 X	5532	-0-	-761	-0-	-0-	5532	3			N	-0-					287
02	5887 X	4433	-0-	-1454	-0-	-0-	4414	3	19	9	N	17					304
03	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	-0-	5363	3	44	9	N	40					344
04	5340 X	2340	-0-	-3000	-0-	-0-	2266	3	74	9	N	67	174	1			237
DANCE BAYOU				WELL #: 2		RRCID -> 285234		COMPL. DATE 02/15/2018				TOTAL DEPTH 10939 PERF.10386 - 10406					
11	53520 X	11809	-0-	-41711	-0-	-0-	11805	3	4	9	N	4	181	1			157
12	4123 X	1306	-0-	-2817	-0-	-0-	1300	3	6	9	N	5					162
01	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					162
02	11426 X	-0-	-0-	-11426	-0-	-0-					N	-0-					162
03	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-	-0-					N	-0-					162
04	11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-	-0-					N	-0-					162
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				67015 500 386310 WELL #: 249		ASSOCIATED RRCID -> 247664		CAPACITY COMPL. DATE 04/28/2009				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 12116 PERF.11960 - 12178					
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686 - 11815						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 12125						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARMION		WELL #: 2		RRCID -> 211988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13048		PERF. 3940 - 3970				
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	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						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	71	171	1			107	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	76					183	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	72					255	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62	179	1			138	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	64					202	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62					264	
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							
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
04	0 K	NO RPT	-0-	-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							
11	3570 X	861	-0-	-2709	-0-	3	1	781	2	N	70							161	
12	1798 X	449	-0-	-1349	-0-	77	9	404	2	N	39	175	1					25	
01	1240 X	302	-0-	-938	-0-	43	9	266	2	N	31							56	
02	841 X	196	-0-	-645	-0-	2	1	87	2	N	97							153	
03	899 X	270	-0-	-629	-0-	107	9	254	2	N	12							165	
04	870 X	333	-0-	-537	-0-	3	1	321	2	N	8							173	
UOSI OPERATING, INC.				875336															
BROWDER, W. B.				WELL #: 1		RRCID -> 192275		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11477 - 11677							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
UOSI OPERATING, INC. //CONT.// 875336														
BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535														
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
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
VONDRA ENERGY CORP. 887322														
MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420														
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
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														
11	DLQ G-10	486	-0-	486	1033	33 1	373 3	Y		73	70 1			9
12	DLQ G-10	897	-0-	897	1930	65 1	679 3	Y		139	143 1			5
01	1600 N	1037	-0-	-563	1367	153 9	826 3	Y		131	129 1			7
02	2900 N	2568	-0-	-332	1035	67 1	2247 3	Y		190	190 1			7
*03	2013 N	978	-0-	-1035	-0-	144 9	776 3	Y		126	124 1			9
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	112 1								
						209 9								
						63 1								
						139 9								
										Y	NO RPT			9
OLIVER (FRIIO 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														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER (FRI0 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			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0									AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE				
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-			
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-			
OLIVER, SOUTH (10300)													67170 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
LGDC CORPORATION													500227								
BURNS													WELL #:	1	RRCID -> 189756	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 11489	PERF.11202 - 11210			
11	4230	#	3689	-0-	-541	-0-	372	1	3317	2	N	-0-						187			
12	4309	#	4141	-0-	-168	-0-	868	1	3273	2	N	-0-						187			
01	4322	R	4322	-0-	-0-	-0-	868	1	3454	2	N	-0-						187			
02	4031	#	3937	-0-	-94	-0-	836	1	3101	2	N	-0-						187			
*03	4339	R	4339	-0-	-0-	-0-	868	1	3471	2	N	-0-						187			
*04	4240	R	4240	-0-	-0-	-0-	852	1	3388	2	N	-0-						187			
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			
11	3540	X	3008	-0-	-532	-0-	379	1	28	2	N	533	537	1				185			
12	3534	X	3017	-0-	-517	-0-	2015	3	586	9		543	540	1				188			
01	3379	X	3044	-0-	-335	-0-	372	1	38	2	N	590	535	1				243			
02	3103	X	2666	-0-	-437	-0-	2010	3	597	9		483	532	1				194			
03	3317	X	2917	-0-	-400	-0-	372	1	95	2	N	495	540	1				149			
04	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	1928	3	649	9		479	360	1				268			
							348	1	185	2	N										
							1602	3	531	9											
							281	1	66	2	N										
							2025	3	545	9											
							145	1	109	2	N										
							2160	3	527	9											
MCGOWN FARMS GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 277253	COMPL. DATE 07/16/2015	TOTAL DEPTH 14796	PERF.14096 - 14246			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			

ORANGE *		//CONT.//		67484 002	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE	
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		064101						
BURTON FEE		WELL #:		2	RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ORANGE (HACKBERRY)				67484 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE	
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY				064101						
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 213682		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ORANGE (6400)				67484 888	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE	
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.				461211						
CHESSON -B-		WELL #:		2	RRCID -> 007705		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1030 2	12 9	N	11	66
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	652 2	11 9	N	10	76
01	1426 N	652	-0-	-774	-0-	520 2	132 9	N	120	2
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1567 2	11 9	N	10	12
*03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2038 2	6 9	N	5	17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)				67524 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
KAECHLE, C. R.		WELL #:		2	RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)													CNTY: AUSTIN	
ETOCO, L.P.														
SCHAER UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)													CNTY: AUSTIN	
ETOCO, L.P.														
KAECHLE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAECHLE UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546														
11	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	169	1	7059	2	Y	61	130	1	19
12	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	67	9	7114	2	Y	41			60
01	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	45	9	6185	2	Y	38			98
02	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	242	1	7024	2	Y	85	105	1	78
03	DLQ G-10	7129	-0-	7129	7129	42	9	6856	2	Y	38			116
*04	14056 X	6927	-0-	-7129	-0-	231	1	6637	2	Y	40	98	1	58
						42	9							
						246	1							
						44	9							

KAECHLE UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337														
11	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	110	1	4673	2	Y	-0-	22	1	17
12	3844 X	3428	-0-	-416	-0-	110	1	3306	2	Y	11			28
01	3844 X	3683	-0-	-161	-0-	12	9	3496	2	Y	27			55
02	3422 X	2552	-0-	-870	-0-	157	1	2393	2	Y	7	36	1	26
*03	DLQ G-10	3496	-0-	3496	3496	30	9	3312	2	Y	30			56
*04	7356 X	3860	-0-	-3496	-0-	151	1	3667	2	Y	30	54	1	32
						33	9							
						160	1							
						33	9							

KAECHLE UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631														
11	3030 X	1379	-0-	-1651	-0-	62	1	1317	2	N	-0-			180
12	2852 X	1906	-0-	-946	-0-	62	1	1791	2	N	48	173	1	55
01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	53	9	3975	2	N	-0-			55
02	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	11	1	1337	2	N	7			62
*03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	92	1	4289	2	N	78			140
*04	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	8	9	1874	2	N	131			271
						92	1							
						86	9							
						139	1							
						144	9							

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)				//CONT.//	67524 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.				//CONT.//	255133											
KAECHLE, CHARLES UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 192086		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11412 - 11471				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-		239 32	1 9	3908	2	Y	29	134 1		25	
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-		239 19	1 9	3629	2	Y	17			42	
01	3410 X	2445	-0-	-965	-0-		2433 13	2 9	12	9	Y	11			53	
02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		183 1	1 2	3417	2	Y	12			65	
03 DLQ	G-10	4250	-0-	4250	4250		183 13	1 9	4052	2	Y	14			79	
*04	6497 X	2247	-0-	-4250	-0-		186 15	1 9	2054	2	Y	6			85	
							7 9									
SCHAER				WELL #:	1	RRCID -> 195495		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11142 - 11380				
11	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-		186 52	1 9	6650	2	N	47			107	
12	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-		186 66	1 9	7229	2	N	60			167	
01	4991 X	1524	-0-	-3467	-0-		1505 15	2 9	19	9	N	17			184	
02	4669 X	2209	-0-	-2460	-0-		100 1	1 2	2094	2	N	14	165 1		33	
03	4991 X	1208	-0-	-3783	-0-		100 15	1 9	1076	2	N	29			62	
*04	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-		102 32	1 9	4766	2	N	25			87	
							28 9									
SCHAER UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 196881		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10992 - 11332				
11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-		343 1	1	3663	2	Y	-0-			55	
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-		343 1	1	3197	2	Y	-0-			55	
01	2232 X	2121	-0-	-111	-0-		151 19	1 9	1951	2	Y	17			72	
02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-		184 6	1 9	1932	2	Y	5			77	
03 DLQ	G-10	4552	-0-	4552	4552		184 176	1 9	4192	2	Y	160			237	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4552						Y	NO RPT			237	
SCHAER UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 199385		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11298 - 11532				
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
*03	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
*04	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
SCHAER UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 202608		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11022 - 11400				
11	2370 X	1809	-0-	-561	-0-		140 1	1	1669	2	Y	-0-			110	
12	3875 X	1623	-0-	-2252	-0-		140 1	1	1483	2	Y	-0-			110	
01	3875 X	1999	-0-	-1876	-0-		62 1	1	1937	2	Y	-0-			110	
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-		75 1	1	2473	2	Y	-0-			110	
03 DLQ	G-10	1843	-0-	1843	1843		75 1	1	1768	2	Y	-0-			110	
*04	3699 X	1856	-0-	-1843	-0-		77 1	1	1779	2	Y	-0-			110	

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133													
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1853	2	6	9	Y	5		53
12	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2724	2	18	9	Y	16		69
01	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2813	2	32	9	Y	29		98
02	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2736	2	30	9	Y	27		125
03 DLQ	G-10	2969	-0-	2969	2969	2895	2	74	9	Y	67		192
*04	2900 N	2380	-0-	-520	2449	2380	2			Y	-0-		192
KAECEHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648													
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	11	1	671	2	Y	-0-		22
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	11	1	1030	2	Y	4		26
						4	9						
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	22	1	1057	2	Y	7		33
						8	9						
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	20	1	990	2	Y	6		39
						7	9						
03 DLQ	G-10	704	-0-	704	704	20	1	677	2	Y	6		45
						7	9						
*04	1693 N	989	-0-	-704	-0-	21	1	944	2	Y	22		67
						24	9						
KAECEHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490													
11	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1	1	1508	2	Y	-0-	6 1	28
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	1	1	3117	2	Y	-0-		28
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	1	1	3081	2	Y	21		49
						23	9						
02	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1	1	1794	2	Y	-0-	27 1	22
*03 DLQ	G-10	807	-0-	807	807	1	1	806	2	Y	-0-		22
*04	2437 X	1630	-0-	-807	-0-	1	1	1611	2	Y	16	24 1	14
						18	9						
HOME PETROLEUM CORP. 396852 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A													
HILLBOLDT WELL #: 1													
11	3870 X	859	-0-	-3011	-0-	859	2			N	-0-		121
12	3286 X	2670	-0-	-616	-0-	2670	2			N	-0-		121
01	3472 X	817	-0-	-2655	-0-	817	2			N	-0-		121
02	3248 X	1188	-0-	-2060	-0-	1188	2			N	-0-		121
*03	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-		121
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT		121
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
ETOCO, L.P. 255133													
KAECEHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063													
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	28	1	935	2	Y	-0-	3 1	7
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	Y	-0-		7
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	598	2	Y	2		9
						2	9						
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	475	2	Y	3	7 1	5
						3	9						
*03 DLQ	G-10	888	-0-	888	888	38	1	849	2	Y	1		6
						1	9						
*04	1588 N	700	-0-	-888	-0-	40	1	649	2	Y	10	10 1	6
						11	9						

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) //CONT.// 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1369 2	3 9	N	3	47 1				10
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	883 2	9 9	N	8					18
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	586 2	4 9	N	4					22
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-					22
*03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	76 1	1076 2	N	10					32
						11 9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					32
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
KAECEHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					110
*04	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														
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)			67947 142			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS										
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																			
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 11			RRCID -> 126372			COMPL. DATE 05/24/2011			TOTAL DEPTH 8563			PERF. 8112 - 8131							
M	0	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 8			RRCID -> 161875			COMPL. DATE 02/12/1997			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 8148 - 8158							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44			RRCID -> 171927			COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 8087 - 8165							
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 40			RRCID -> 180265			COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 8408			PERF. 8060 - 8070							
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 6			RRCID -> 251252			COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 8379			PERF. 8130 - 8140							
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 34			RRCID -> 254210			COMPL. DATE 12/02/2009			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8057 - 8066							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)				67947 144	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 54	RRCID -> 130939	COMPL. DATE 05/18/1989	TOTAL DEPTH 8512	PERF. 8094 - 8104								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OYSTER CREEK (6420 SAND)				67955 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
SUN FEE				WELL #: 2	RRCID -> 250524	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6422 - 6434								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER CREEK (6450 SAND)													CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
SUN FEE														
WELL #: 1X RRCID -> 271066 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	16320 #	1200	-0-	-15120	-0-	56	1	1142	2	N	2			20
12	16864 #	9451	-0-	-7413	-0-	248	1	9188	2	N	14			34
01	9610 R	9610	-0-	-0-	-0-	248	1	9347	2	N	14			48
02	8265 R	8265	-0-	-0-	-0-	232	1	8022	2	N	10			58
03	9455 #	7774	-0-	-1681	-0-	240	1	7526	2	N	7			65
04	9300 #	-0-	-0-	-9300	-0-	8	9			N	-0-			65

OYSTER CREEK (FRI0 7100)													CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
SUN FEE														
WELL #: 3 RRCID -> 065269 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN FEE														
WELL #: 5 RRCID -> 070130 COMPL. DATE 01/03/1977 TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN FEE														
WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770														
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (1300)													CNTY: MATAGORDA	
COASTLAND OPERATIONS, LLC														
STATE TRACT 295														
WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (1400)		67964 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954								
STATE TRACT 295		WELL #:	1 L	RRCID -> 196816	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	1470 - 1476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OYSTER LAKE, W. (3850)		67967 332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954								
STATE TRACT 308		WELL #:	5	RRCID -> 123115	COMPL. DATE 11/19/1986	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	3854 - 3859	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
DUBOSE		WELL #:	1	RRCID -> 276474	COMPL. DATE 01/19/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5137 - 5140	
11	1530	-0-	-0-	-1530	-0-					-0-
12	3250	-0-	-0-	-3250	-0-					-0-
01	1581	-0-	-0-	-1581	-0-					-0-
02	1479	-0-	-0-	-1479	-0-					-0-
03	1581	NO RPT	-0-	-1581	-0-					-0-
04	1530	NO RPT	-0-	-1530	-0-					-0-
PADGETT, NW (YEGUA 5 SAND)		68305 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
LONG IN TOOTH		WELL #:	1	RRCID -> 288548	COMPL. DATE 11/08/2019	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	5204 - 5208	
11	0	8965	-0-	8965	8965	3				-0-
12	0	14532	-0-	14532	23497	3				-0-
01	13536	13615	-0-	79	23576	3				-0-
02	16356	7581	-0-	-8775	14801	3	21	5		-0-
03	17484	5877	-0-	-11607	3194	3	3756	5		-0-
04	16920	NO RPT	-0-	-16920	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PADGETT, W. (YEGUA Y-3)				68307 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081													
DUBOSE				WELL #:		2	RRCID ->		279734	COMPL. DATE		09/28/2014	TOTAL DEPTH		5600	PERF. 5063 - 5070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
11	1170 #	531	-0-	-639	-0-	208	3	323	9	N	294						415
12	1209 #	770	-0-	-439	-0-	397	3	373	9	N	339	343	1				411
01	589 #	211	-0-	-378	-0-	133	3	78	9	N	71	335	1				147
02	377 #	110	-0-	-267	-0-	78	3	32	9	N	29						176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						176
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						176
PALACIOS (FRIO -A-)				68481 063		ASSOCIATED				49B				CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534													
LARSON				WELL #:		1	RRCID ->		163278	COMPL. DATE		05/27/1997	TOTAL DEPTH		10073	PERF. 7598 - 7604	
11	1620 #	1506	-0-	-114	-0-	1502	2	4	9	N	4						118
12	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1659	2	7	9	N	6						124
01	1720 R	1720	-0-	-0-	-0-	1713	2	7	9	N	6						130
02	1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	1573	2	4	9	N	4						134
03	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1756	2	3	9	N	3						137
04	1650 #	1523	-0-	-127	-0-	1523	2			N	-0-	26	1				111
PALACIOS (FRIO A, FB-1)				68481 067		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
ROBESON				WELL #:		1C	RRCID ->		284977	COMPL. DATE		04/24/2018	TOTAL DEPTH		8800	PERF. 7641 - 7647	
11	23340 #	17955	-0-	-5385	-0-	750	1	17115	2	N	82	179	1				73
12	24118 #	16701	-0-	-7417	-0-	775	1	15753	2	N	157						230
01	22630 #	15287	-0-	-7343	-0-	173	9	14483	2	N	26	181	1				75
02	19749 #	13145	-0-	-6604	-0-	775	1	12390	2	N	27						102
03	18569 #	14296	-0-	-4273	-0-	29	9	575	1	N	35						137
04	17970 #	NO RPT	-0-	-17970	-0-	39	9			N	NO RPT						137
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	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
HICKLE, LOUIS				WELL #:		1 C	RRCID ->		007720	COMPL. DATE		05/02/1961	TOTAL DEPTH		8750	PERF. 7796 - 7804	
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	545 2	15 9	N	14		179 1		68
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	572 2	6 9	N	5				73
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	585 2	21 9	N	19				92
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	576 2	11 9	N	10				102
*03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	548 2	25 9	N	23				125
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				125

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													
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-				141
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 2		Y	-0-		19 1		122
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 2		Y	-0-				122
02	493 N	488	-0-	-5	-0-	488 2		Y	-0-				122
03	DLQ G-10	541	-0-	541	541	541 2		Y	-0-				122
04	DLQ G-10	537	-0-	537	1078	537 2		Y	-0-		16 1		106

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
SANDEL OPERATING COMPANY 747534													
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928													
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972													
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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													
11	4920 X	4734	-0-	-186	-0-	4713 2	21 9	Y	19				223
12	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5416 2	1 9	Y	1		166 1		58
01	5115 X	4985	-0-	-130	-0-	4960 2	25 9	Y	23				81
02	4785 X	4440	-0-	-345	-0-	4396 2	44 9	Y	40				121
03	DLQ G-10	4924	-0-	4924	4924	4880 2	44 9	Y	40				161
04	DLQ G-10	4714	-0-	4714	9638	4707 2	7 9	Y	6		145 1		22

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													
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-				-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		Y	-0-				-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		Y	-0-				-0-
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	132 2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	144	-0-	144	144	144 2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	133	-0-	133	277	133 2		Y	-0-				-0-

PALACIOS (FRIO 9100)			68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY			747534											
HARRISON, L. S.			WELL #:		3	RRCID ->	158748	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 9097 - 9141		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			14
12		434 N	237	-0-	-197	-0-	237	2		Y	-0-			14
01		403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2		Y	-0-			14
02		464 N	348	-0-	-116	-0-	348	2		Y	-0-			14
03	DLQ G-10		364	-0-	364	364	364	2		Y	-0-			14
04	DLQ G-10		341	-0-	341	705	341	2		Y	-0-			14
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		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
PIERCE T			WELL #:		3	RRCID ->	199181	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5400 - 5404		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
REGNIER UNIT			WELL #:		1 T	RRCID ->	208770	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5583 - 5584		
11	DLQ G-10		2531	-0-	2531	2531	2531	2		Y	-0-			19
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2531				Y	-0-			19
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2531				Y	-0-			19
02	DLQ G-10		2869	-0-	2869	5400	2869	2		Y	-0-			19
03	DLQ G-10		1638	-0-	1638	7038	1638	2		Y	-0-			19
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7038				Y	NO RPT			19
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
ROBESON			WELL #:		1T	RRCID ->	285001	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8666 - 8672		
11	17670 X		10908	-0-	-6762	-0-	10800	2	108 9	N	98	180 1		38
12	16461 X		12022	-0-	-4439	-0-	651 1	11303 2	N	62				100
							68 9							
01	15810 X		8550	-0-	-7260	-0-	651 1	7899 2	N	-0-				100
02	13108 X		2186	-0-	-10922	-0-	609 1	1567 2	N	9				109
							10 9							
03	11284 X		107	-0-	-11177	-0-	21 1	86 2	N	-0-				109
04	11640 X	NO RPT	-0-	-0-	-11640	-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		
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

PANZA (13,900 SAND)				69040 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
COCHRAN				WELL #:		1	RRCID ->	253384	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL	DEPTH	16870	PERF.13781	- 13954
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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
11	10890 X	9631	-0-	-1259	-0-	9201	2	430	9	N	391	364	1		344
12	10478 X	9388	-0-	-1090	-0-	8997	2	391	9	N	355	362	1		337
01	10013 X	9292	-0-	-721	-0-	8856	2	436	9	N	396	379	1		354
02	9309 X	8502	-0-	-807	-0-	8075	2	427	9	N	388	363	1		379
03	9951 X	9311	-0-	-640	-0-	8884	2	427	9	N	388	369	1		398
04	9630 X	9195	-0-	-435	-0-	8796	2	399	9	N	363	359	1		402
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
11	57479 X	57479	-0-	-0-	-0-	2790	1	48642	3	N	5497	5422	1		618
						6047	9								
12	57087 X	57087	-0-	-0-	-0-	2790	1	48309	3	N	5444	5289	1		773
						5988	9								
01	54063 X	54063	-0-	-0-	-0-	2790	1	45574	3	N	5181	5214	1		740
						5699	9								
02	50451 X	50451	-0-	-0-	-0-	2790	1	42562	3	N	4635	4739	1		636
						5099	9								
03	47047 X	47047	-0-	-0-	-0-	2790	1	39235	3	N	4565	4740	1		461
						5022	9								
04	31410 X	27326	-0-	-4084	-0-	2790	1	21892	3	N	2485	2775	1	1 8	170
						2734	9								
FURRY				WELL #:		2	RRCID ->	284544	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	13713	PERF.13652	- 13714
11	75090 X	60703	-0-	-14387	-0-	53171	3	7532	9	N	6847	6902	1		604
12	73873 X	58628	-0-	-15245	-0-	51468	3	7160	9	N	6509	6271	1		842
01	72044 X	55507	-0-	-16537	-0-	48257	3	7250	9	N	6591	6613	1		820
02	62785 X	52083	-0-	-10702	-0-	45537	3	6546	9	N	5951	5878	1		893
03	66464 X	47149	-0-	-19315	-0-	41337	3	5812	9	N	5284	5401	1		776
04	60690 X	25282	-0-	-35408	-0-	22081	3	3201	9	N	2910	3447	1		239
GUILD				WELL #:		1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL	DEPTH	12763	PERF.12997	- 13084
11	0	204	-0-	204	-0-	204	3			N	-0-				-0-
12	80676 X	80472	-0-	-204	-0-	78980	3	1492	9	N	1356	740	1		616
01	155682 X	79034	-0-	-76648	-0-	77413	3	1621	9	N	1474	1509	1		581
02	145638 X	59721	-0-	-85917	-0-	58456	3	1265	9	N	1150	1132	1		599
03	155682 X	49292	-0-	-106390	-0-	48342	3	950	9	N	864	1114	1		349
04	150660 X	25804	-0-	-124856	-0-	25325	3	479	9	N	435	544	1	1 8	239

OIL AND GAS DIVISION

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)			69831 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARDIN		
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099					
SHERMAN			WELL #: 1	RRCID -> 266928	COMPL. DATE 01/06/2012	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8400 - 8403	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
04	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	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	190
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	190
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	190
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	190
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	190
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	190
PEACH (YEGUA, LOWER)			69881 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.			834097					
ZEIDMAN TRUSTEE			WELL #: 1	RRCID -> 164161	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 8668 - 8694	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WHORTON			WELL #: 2	RRCID -> 173907	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8482 - 8492	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEARESON (3700)			69939 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
GULFSTAR PROPERTIES, INC.			338735					
GOFF 5			WELL #: 5	RRCID -> 263242	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 5024	PERF. 3680 - 3680	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)				70292 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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				
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1805	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1805	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1805	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1805	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1805	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1805	
HALLS BAYOU				WELL #:	2	RRCID ->	282522	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL	DEPTH	11978	PERF.	11464 - 11499				
11	43710	14603	-0-	-29107	-0-	11398	2	3205	9	N	2914	2352	1				845	
12	45167	43205	-0-	-1962	-0-	33262	2	9943	9	N	9039	9424	1				460	
01	41809 R	41809	-0-	-0-	-0-	32217	2	9592	9	N	8720	8497	1				683	
02	29887 R	29887	-0-	-0-	-0-	21416	2	8471	9	N	7701	7501	1				883	
03	43214 #	31721	-0-	-11493	-0-	23661	2	8060	9	N	7327	7866	1				344	
04	41820 #	17700	-0-	-24120	-0-	14008	2	3692	9	N	3356	3524	1				176	
PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)				70292 210	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
KALER ENERGY CORP.				450261														
HALLS BAYOU				WELL #:	2	RRCID ->	281837	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL	DEPTH	11978	PERF.	11998 - 12014				
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-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PELICAN				70325 001	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236														
DAVIS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	269396	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	6898 - 6903				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742						N	-0-					185	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742						N	-0-					185	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742						N	-0-					185	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742						N	-0-					185	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742						N	-0-					185	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742						N	-0-					185	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27585 08/19/2019																		
PELICAN (COCKFIELD)				70325 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236														
KARANKAWA				WELL #:	1	RRCID ->	227595	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL	DEPTH	5952	PERF.	5295 - 5398				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PEPPIATT (YEGUA 9400)			70562 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN				
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000												
ISAAC			WELL #: 1		RRCID -> 213522			COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 9923		PERF. 9636 - 9655		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			275
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			275
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			275
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			275
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			275
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			275
DOORNBOS			WELL #: 1 D		RRCID -> 192389			COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2254 - 2264		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		
11	15390 X	12129	-0-	-3261	-0-	10824	2	1305	9	Y	1186	1218	1		269
12	16926 X	11916	-0-	-5010	-0-	10615	2	1301	9	Y	1183	1227	1		225
01	16926 X	11037	-0-	-5889	-0-	9830	2	1207	9	Y	1097	933	1		389
02	15834 X	8826	-0-	-7008	-0-	7796	2	1030	9	Y	936	955	1		370
03	15810 X	3260	-0-	-12550	-0-	3055	2	205	9	Y	186	434	1		122
04	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT				122
BLACKSTONE HLAVINKA			WELL #: 2		RRCID -> 282363			COMPL. DATE 03/26/2018			TOTAL DEPTH 11062		PERF. 10370 - 10375		
11	7290 X	5167	-0-	-2123	-0-	4741	2	426	9	N	387	422	1		241
12	7657 X	7311	-0-	-346	-0-	6713	2	598	9	N	544	640	1		145
01	7657 X	6921	-0-	-736	-0-	6371	2	550	9	N	500	450	1		195
02	7163 X	5744	-0-	-1419	-0-	5279	2	465	9	N	423	355	1		263
03	7533 X	6042	-0-	-1491	-0-	5524	2	518	9	N	471	449	1		285
04	7080 X	6594	-0-	-486	-0-	6051	2	543	9	N	494	376	1		403

PETRUCHA (10,900)			70959 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
REMORA OPERATING, LLC			701613																
BUTTER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 135610			COMPL. DATE 05/09/1990			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155	
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							
11	4680	#	4593	-0-	-87	-0-	4270	2	323	9	N	294	179	1				182	
12	4836	#	4480	-0-	-356	-0-	4264	2	216	9	N	196	184	1				194	
01	4836	#	4440	-0-	-396	-0-	4238	2	202	9	N	184	165	1				213	
02	4466	#	4436	-0-	-30	-0-	4234	2	202	9	N	184	190	1				207	
03	4743	#	4525	-0-	-218	-0-	4325	2	200	9	N	182	188	1				201	
04	4590	#	4355	-0-	-235	-0-	4183	2	172	9	N	156	187	1				170	
PEVETO (6800)			71025 375			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: ORANGE							
LONG-TEX EXPLORATION, INC.			507587																
STARK			WELL #: 1			RRCID -> 139575			COMPL. DATE 03/28/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811							
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	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						185	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						185	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						185	
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							
11	16950	X	13753	-0-	-3197	-0-	12655	3	1098	9	N	998	920	1				474	
12	17515	X	15315	-0-	-2200	-0-	14250	3	1065	9	N	968	1091	1				351	
01	17515	X	15430	-0-	-2085	-0-	14460	3	970	9	N	882	1119	1				114	
02	14703	X	12980	-0-	-1723	-0-	12155	3	825	9	N	750	730	1				134	
03	15717	X	14376	-0-	-1341	-0-	13497	3	879	9	N	799	734	1				199	
*04	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	14395	3	858	9	N	780	723	1				256	
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC			675988																
MCKEE			WELL #: 1			RRCID -> 273197			COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
ARMSTRONG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 110517		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9406 - 9412		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	28573 X	28573	-0-	-0-	-0-	300	1	27045	2	N	1116	1309	512
12	16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	1228	9	15197	2	N	617	742	387
01	14260 X	11971	-0-	-2289	-0-	310	1	11195	2	N	424	595	216
02	13340 X	10618	-0-	-2722	-0-	466	9	9907	2	N	383	186	413
03	28192 X	28192	-0-	-0-	-0-	290	1	26943	2	N	854	919	348
*04	29884 X	29884	-0-	-0-	-0-	421	9	28427	2	N	1070	1084	334
						280	1						
						1177	9						
ARMSTRONG G. U.		WELL #:		1D	RRCID -> 281477		COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3691 - 3701		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INLAND OCEAN, INC.				424607									
CAROLYN LANGE		WELL #:		1	RRCID -> 283643		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9306 - 9322		
11	16320 X	636	-0-	-15684	-0-	300	1	327	2	N	8		82
12	15004 X	715	-0-	-14289	-0-	9	9	404	2	N	10		92
01	12586 X	306	-0-	-12280	-0-	300	1	11	9	N	10		102
02	8961 X	-0-	-0-	-8961	-0-	11	9			N	-0-		102
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	295	2			N	-0-		102
04	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		102

PHASE FOUR (9050 YEGUA) RICOCHET ENERGY, INC. JULIUS				//CONT.//	71114 430 710549	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				WELL #:	1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9195	-	9380			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
JULIUS				WELL #:	2	RRCID ->	273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL	DEPTH	9457	PERF.	9156	-	9215			
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
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
ROD FARMS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	279173	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	9072	-	9103			
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER-PALT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281088	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	8860	PERF.	8572	-	8578			
11	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					102
12	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					102
01	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					102
02	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					102
03	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					102
04	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					102
HENRY-ROD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281285	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	9633	-	9698			
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/05/2019															
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC DUSON				864566															
				WELL #:	2	RRCID ->	271513	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.	10437	-	10807			
11	10470	X	9204	-0-	-1266	-0-		687	1	8256	2	N	237	376	1				451
12	10571	X	9138	-0-	-1433	-0-		261	9										
								828	1	8083	2	N	206	190	1				467
01	10571	X	8847	-0-	-1724	-0-		227	9										
								720	1	7820	2	N	279	191	1				555
								307	9										
02	9889	X	9305	-0-	-584	-0-		1985	1	7050	2	N	245	368	1				432
								270	9										
03	9889	X	8399	-0-	-1490	-0-		1089	1	7047	2	N	239	188	1				483
								263	9										
04	9210	X	5973	-0-	-3237	-0-		916	1	4831	2	N	205	188	1				500
								226	9										

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				//CONT.//		71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				//CONT.//		864566											
VICTOR				WELL #:		1		RRCID -> 274733		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10614 - 10673			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	1680 N	1419	-0-	-261	-0-	109	1	1310	2	N	-0-				160		
12	2077 N	1535	-0-	-542	-0-	143	1	1392	2	N	-0-				160		
01	2139 N	1855	-0-	-284	-0-	156	1	1691	2	N	7	166	1		1		
						8	9										
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	394	1	1400	2	N	-0-				1		
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	269	1	1738	2	N	-0-				1		
04	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	266	1	1406	2	N	-0-				1		
WATZ				WELL #:		1		RRCID -> 279161		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10371 - 10731			
11	4200 X	4049	-0-	-151	-0-	2086	1	1713	2	N	227	358	1		431		
						250	9										
12	4433 X	4226	-0-	-207	-0-	1848	1	2082	2	N	269	185	1		515		
						296	9										
01	4433 X	4221	-0-	-212	-0-	2072	1	1871	2	N	253	372	1		396		
						278	9										
02	4147 X	3465	-0-	-682	-0-	1391	1	1796	2	N	253	179	1		470		
						278	9										
03	4340 X	3650	-0-	-690	-0-	1410	1	1962	2	N	253	355	1		368		
						278	9										
04	4080 X	3676	-0-	-404	-0-	1707	1	1682	2	N	261				629		
						287	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
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			
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-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
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			
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-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

PHASE FOUR (9560 YEGUA)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
KUBELA														
WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510 X	2983	-0-	-527	-0-	219 1	134 9	2630 2	N	122	182	1		169
12	3689 X	2896	-0-	-793	-0-	256 1	138 9	2502 2	N	125	181	1		113
01	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	301 1	235 9	3266 2	N	214	181	1		146
02	3451 X	3125	-0-	-326	-0-	618 1	312 9	2195 2	N	284	188	1		242
03	2883 X	2345	-0-	-538	-0-	291 1	169 9	1885 2	N	154	180	1		216
04	3690 X	2274	-0-	-1416	-0-	334 1	177 9	1763 2	N	161	182	1		195
DLCC														
WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926														
11	1290 N	1229	-0-	-61	-0-	514 1	66 9	649 2	N	60				174
12	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	537 1	44 9	610 2	N	40				214
01	1240 N	883	-0-	-357	-0-	340 1	52 9	491 2	N	47	180	1		81
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	450 1	58 9	495 2	N	53				134
03	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	476 1	69 9	591 2	N	63				197
*04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	441 1	46 9	643 2	N	42				239
PHASE FOUR (10500 YEGUA)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GOLD-ZAPP														
WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561														
11	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213 2			N	-0-				200
12	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7062 2		11 9	N	-10				210
01	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675 2			N	-0-	178	1		32
02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316 2			N	-0-				32
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2			N	-0-				32
*04	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	5919 2		165 9	N	150	175	1		7
PHASE FOUR (10540 YEGUA)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SWANSON-MEEK GAS UNIT														
WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829														
11	3360 #	1442	-0-	-1918	-0-	1442 2			N	-0-				5
12	3472 #	1616	-0-	-1856	-0-	1412 2		204 9	N	185	182	1		8
01	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1334 2		198 9	N	180	182	1		6
02	1392 #	1063	-0-	-329	-0-	1063 2			N	-0-				6
03	1612 #	699	-0-	-913	-0-	699 2			N	-0-				6
*04	1560 #	1183	-0-	-377	-0-	1183 2			N	-0-				6
PHASE FOUR (10640 YEGUA)														
AMEXCO, LLC														
LANGE-CLAPP GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131

PHASE FOUR (10640 YEGUA)														
INLAND OCEAN, INC.														
CAROLYN LANGE														
//CONT.//				71114 510	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
				424607						CNTY: WHARTON				
WELL #:				2	RRCID ->	288468	COMPL. DATE	09/11/2019	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10750	-	10926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	47100	12852	-0-	-34248	-0-	300	1	11584	2	N	880	740	1	290
12	48670	10818	-0-	-37852	-0-	968	9	9708	2	N	736	926	1	100
01	48670	7901	-0-	-40769	-0-	300	1	7032	2	N	517	537	1	80
02	45530	6589	-0-	-38941	-0-	569	9	5864	2	N	386	362	1	104
03	48670	8095	-0-	-40575	-0-	300	1	7135	2	N	600	550	1	154
04	47100	NO RPT	-0-	-47100	-0-	660	9			N	NO RPT			154
PHEASANT (F-20)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
THOMAS GAS UNIT #1														
				71121 364	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
				412178						CNTY: MATAGORDA				
WELL #:				8 D	RRCID ->	032656	COMPL. DATE	10/26/1963	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	N/A		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHEASANT (F-21)														
CLEARLY PETROLEUM, LLC														
BLESSING UNIT NO. 3														
				71121 416	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
				159651						CNTY: MATAGORDA				
WELL #:				2	RRCID ->	250509	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8946	-	8953
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
PHEASANT (MCDONALD, UP.)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
THOMAS GAS UNIT #1														
				71121 624	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
				412178						CNTY: MATAGORDA				
WELL #:				8 H	RRCID ->	032657	COMPL. DATE	10/26/1963	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	N/A		
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC														
TRULL														
				701613										
WELL #:				7	RRCID ->	258096	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9488	-	9512
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)														
KD ENERGY, LLC														
MATL-TRULL -H- SAND UNIT														
71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
452996														
WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)														
CLEARLY PETROLEUM, LLC														
BLESSING UNIT														
71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
159651														
WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)														
PROGENIES OPERATING LLC														
HARRIMAN														
71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
681161														
WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SIANA OIL & GAS														
TRULL, B. W.														
779259														
WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PHEASANT, SOUTH (10,600)														
FIELD PETROLEUM CORP.														
TRULL														
71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
266906														
WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		290
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		290
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		290
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		290
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		290
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		290
KEBO OIL & GAS, INC.														
SOUTHWEST BLESSING														
453170														
WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	192	192 1	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		55

PHEASANT, SOUTH (10,600)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
YEAMANS BLESSING														
//CONT.// 71125 912					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 453170										CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1					RRCID -> 262244					COMPL. DATE 11/02/2010				
										TOTAL DEPTH 11500				
										PERF.10668 - 10674				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6313 X	6313	-0-	-0- B	-0-	392 1	5856 2	N	59					316
12	11831 X	11831	-0-	-0- B	-0-	65 9	10938 2	N	51					367
01	10751 X	10751	-0-	-0- B	-0-	837 1	9854 2	N	83	195 1				255
02	5452 X	548	-0-	-4904 B	-0-	56 9	356 2	N	148	155 1				248
03	9057 X	9057	-0-	-0- B	-0-	806 1	8168 2	N	188	381 1				55
*04	5749 X	5749	-0-	-0- B	-0-	91 9	5209 2	N	109					164
						29 1								
						163 9								
						682 1								
						207 9								
						420 1								
						120 9								
PHEASANT, SW. (FRIO I)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
SCOUT BLESSING														
71127 300					NON-ASSOCIATED					PRORATED				
453170										CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1					RRCID -> 277251					COMPL. DATE 08/04/2014				
										TOTAL DEPTH 12500				
										PERF.11125 - 11149				
11	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-					157
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3					160
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4					164
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2					166
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2					168
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2					170
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HARRISON, G.														
681327														
WELL #: 1					RRCID -> 275571					COMPL. DATE 06/23/2014				
										TOTAL DEPTH 13500				
										PERF.10392 - 10412				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
PHEASANT, SW. (FRIO K)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HARRISON, G.														
71127 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
681327										CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1					RRCID -> 197609					COMPL. DATE 03/22/2003				
										TOTAL DEPTH 13500				
										PERF.10737 - 10901				
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					126
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					126
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					126

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																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE
11	2040 N	1813	-0-	-227	-0-			18 1	1782	2	Y	12				88
12	1922 N	1883	-0-	-39	-0-			13 9	1856	2	Y	7				95
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-			19 1	1969	2	Y	7				102
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-			8 9	1782	2	Y	30				132
03	DLQ G-10	2352	-0-	2352	2352			19 1	2327	2	Y	1	94	1		39
04	DLQ G-10	2006	-0-	2006	4358			33 9	1964	2	Y	19				58
								24 1								
								1 9								
								21 1								
								21 9								

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		
11	3000 N	3362	-0-	362	1571	210	1	2995	2	N	143		198	
12	3965 X	2394	-0-	-1571	-0-	157	9	2062	2	N	161	180 1	179	
01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	155	1	1869	2	N	167	194 1	152	
02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	177	9	2218	2	N	138	188 1	102	
03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	184	9	2243	2	N	330	387 1	45	
*04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	203	1	2740	2	N	159		204	
						152	9							
						186	1							
						363	9							
						210	1							
						175	9							

NORTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 243723	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 10454 - 10468					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
04	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					
11	2892 N	2823	-0-	-69	-0-	180 1	2608 2	N	32				228
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	35 9	1852 2	N	27				255
01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	155 1	1862 2	N	27				282
02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	30 9	2743 2	N	11				293
03	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	261 1	1896 2	N	27				320
*04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	12 9	2020 2	N	25				345
						155 1							
						30 9							
						140 1							
						28 9							

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)													CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
BIG MAC BLESSING														
WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524														
11	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	144	1	2475	2	N	18			307
						20	9							
12	3131 X	1886	-0-	-1245	-0-	104	1	1757	2	N	23			330
						25	9							
01	3131 X	1623	-0-	-1508	-0-	88	1	1468	2	N	61	336	1	55
						67	9							
02	2929 X	2250	-0-	-679	-0-	133	1	2095	2	N	20			75
						22	9							
03	2945 X	2037	-0-	-908	-0-	155	1	1854	2	N	25			100
						28	9							
04	2640 X	2383	-0-	-257	-0-	168	1	2187	2	N	25			125
						28	9							
PHEASANT, SW. (FRIO 10500)													CNTY: MATAGORDA	
CLEARLY PETROLEUM, LLC														
SOUTHEAST BLESSING UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
BLESSING UNIT NO. 3														
WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830														
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	121	181	1	43
12	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	139	1	1417	2	N	35			78
						39	9							
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	203	1	1218	2	N	98			176
						108	9							
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	233	1	784	2	N	32			208
						35	9							
*03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	291	1	843	2	N	8			216
						9	9							
*04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	186	1	1352	2	N	59	197	1	78
						65	9							
SOUTHEAST BLESSING UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)				//CONT.// 71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
CLEARLY PETROLEUM, LLC				//CONT.// 159651															
NELSON EAST BLESSING UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 282386		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9701 - 10174							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	7	1	31	2	N		-0-					27	
12		124 N	88	-0-	-36	-0-	8	1	80	2	N		-0-					27	
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N		-0-					27	
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	2	N		-0-					27	
*03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N		-0-					27	
*04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N		-0-					27	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688															
WEST BLESSING GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 242403		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10738 - 10748							
11		867 N	867	-0-	-0-	-0-	126	1	732	2	N		8					188	
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	131	1	704	2	N		3					191	
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	N		5					196	
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	128	1	331	2	N		5					201	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N		NO RPT					201	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					201	
WEST BLESSING GAS UNIT B				WELL #: 1		RRCID -> 245923		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10590 - 10606							
11		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	354	1	2076	2	N		154	178	1			10	
12		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	392	1	2105	2	N		174	184	1			-0-	
01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2205	2	202	9	N		184	184	1			-0-	
02		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	690	1	1786	2	N		179	179	1			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	197	9			N		NO RPT					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
PHEASANT, SW. (FRIO 11000)				71127 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651															
NEVADA BLESSING UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 225941		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10758 - 10769							
11		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	961	1	4538	2	N		233	350	1			92	
12		5549 X	3184	-0-	-2365	-0-	256	9											
01		5549 X	1274	-0-	-4275	-0-	266	1	2719	2	N		181	179	1			94	
02		5191 X	960	-0-	-4231	-0-	199	9											
							177	1	1063	2	N		31					125	
							34	9											
							219	1	735	2	N		5					130	
							6	9											
*03		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	711	1	2056	2	N		112					242	
							123	9											
04		5400 X	3848	-0-	-1552	-0-	450	1	3277	2	N		110	200	1			152	
							121	9											
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10914 - 10949							
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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28	

PHEASANT, SW (FRI0 11700) KEBO OIL & GAS, INC. WEST BLESSING																	
		71127 700 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
		WELL #: 1		RRCID -> 236239		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11717 - 11748							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1260 X	160	-0-	-1100	-0-		141	2	19	9	N	17					273
12	1829 X	652	-0-	-1177	-0-		8	1	620	2	N	22					295
							24	9									
01	1829 X	184	-0-	-1645	-0-		147	2	37	9	N	34	199	1			130
02	1711 X	67	-0-	-1644	-0-		39	2	28	9	N	25					155
03	651 X	272	-0-	-379	-0-		2	1	246	2	N	22					177
							24	9									
04	630 X	629	-0-	-1	-0-		8	1	588	2	N	30					207
							33	9									

NORTHWEST BLESSING				WELL #:	4	RRCID -> 269165		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12133 - 12167					
11	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-		754	1	10557	2	N	214	195	1			212
							235	9									
12	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-		527	1	7025	2	N	193	190	1			215
							212	9									
01	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-		620	1	7787	2	N	183	200	1			198
							201	9									
02	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-		1044	1	11066	2	N	155	200	1			153
							171	9									
03	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-		620	1	7421	2	N	158					311
							174	9									
*04	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-		750	1	9135	2	N	91					402
							100	9									

PHEASANT-BOWERS (9800) FIELD PETROLEUM CORP. ALVENA				71141 500 266906	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
				WELL #:	1	RRCID -> 178887		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9892 - 9930					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

PICKETT RIDGE (FRI0 4750) INLAND OCEAN, INC. WILBECK				71337 666 424607	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
				WELL #:	3	RRCID -> 286823		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 4606 - 4609					
11	1770 #	605	-0-	-1165	-0-		150	1	455	2	N	-0-					-0-
12	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-		150	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	1829 #	150	-0-	-1679	-0-		150	2			N	-0-					-0-
02	1508 #	-0-	-0-	-1508	-0-						N	-0-					-0-
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-						N	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT					-0-

PICKETT RIDGE (FRI0 4900) REO OPERATING LLC BARR				71337 700 701876	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
				WELL #:	1	RRCID -> 280748		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4423 - 4425					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) FAULCONER, VERNON E., INC. JONES CREEK UNIT													71339 650 263701	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WELL #: 1													RRCID -> 283625 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
11	8214	6853	-0-	-1361	-0-	750 103		1 9	6000	2	N		94	183 1		80								
12	6789	3461	-0-	-3328	-0-	525 30		1 9	2906	2	N		27			107								
01	8939	7864	-0-	-1075	-0-	775 131		1 9	6958	2	N		119			226								
02	6351	5691	-0-	-660	-0-	725 80		1 9	4886	2	N		73	192 1		107								
03	6789	5674	-0-	-1115	-0-	775 102		1 9	4797	2	N		93			200								
04	6570	5218	-0-	-1352	-0-	750 26		1 9	4442	2	N		24	180 1		44								
PIERCE (YEGUA DY-1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. PIERCE ESTATE A													71440 500 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WELL #: 1ST													RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748											
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			501								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			501								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			501								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			501								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			501								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			501								
PIERCE RANCH (4700) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE -E-													71451 260 549836	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WELL #: 4													RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722											
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-								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-								
PIERCE RANCH (4850) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE ESTATES "E"													71451 400 549836	ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON						
WELL #: 13													RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862											
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-								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-								
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC PIERCE UNIT 6													809730											
WELL #: 1													RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849											
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			130								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			130								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			130								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			130								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			130								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			130								

PIERCE RANCH (4850)													
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 809730													
PIERCE CREEK BEND WELL #: 1 RRCID -> 281496 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4787 - 4790													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27572 08/11/2019													
PIERCE RANCH (4900)													
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 71451 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON													
PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169													
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PIERCE RANCH (5750)													
HILCORP ENERGY COMPANY 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
WUTHRICH, D. 386310 WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
PIERCE RIDGE (YEGUA 12150)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
PIERCE ESTATE "B" 048169 WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF. 12456 - 12486													
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			128
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			128
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			128
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			128
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			128
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			128
PIN OAK (MIOCENE 2760)													
CAMOIL, INC. 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
PATOS, INC. 127449 WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765													
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE FOREST (WALTON SAND)														
PETEX														
MIL-VID PROPERTIES														
WELL #: 2					RRCID -> 147701					COMPL. DATE 09/17/1993				
TOTAL DEPTH 8181					PERF. 6310 - 6340					CNTY: ORANGE				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)														
PETRODOME OPERATING, LLC														
GEMINI UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 201531					COMPL. DATE 05/01/2004				
TOTAL DEPTH 10424					PERF. 10228 - 10328					CNTY: JEFFERSON				
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	2638	1	549	9	N	499	553	1
12	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	2438	1	619	9	N	563	557	1
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2479	1	606	9	N	551	554	1
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					N	548	552	1
03	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	2397	3	607	9	N	552	552	1
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT		-0-
GEMINI UNIT SWD														
WELL #: 1					RRCID -> 272233					COMPL. DATE 05/17/2013				
TOTAL DEPTH 3525					PERF. 3398 - 3408					CNTY: JEFFERSON				
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)														
COSTA ENERGY, LLC														
LANGHAM														
WELL #: 1					RRCID -> 279197					COMPL. DATE 01/12/2015				
TOTAL DEPTH 10810					PERF. 10582 - 10620					CNTY: JEFFERSON				
11	29398		22349	-0-	-7049	-0-	19744	2	2605	9	N	2368	2388	1
12	21326		18568	-0-	-2758	-0-	16255	2	2313	9	N	2103	1981	1
01	15810		15068	-0-	-742	-0-	13342	2	1726	9	N	1569	1658	1
02	14790		13326	-0-	-1464	-0-	11772	2	1554	9	N	1413	1470	1
03	15810		10002	-0-	-5808	-0-	9008	2	994	9	N	904	1131	1
04	15300		6375	-0-	-8925	-0-	5499	2	876	9	N	796	175	1
LANGHAM UNIT														
WELL #: 1D					RRCID -> 281732					COMPL. DATE 05/04/2018				
TOTAL DEPTH 11515					PERF. 3286 - 3308					CNTY: JEFFERSON				
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PINEHURST (CHASE)														
SYDRI OPERATING, LLC														
DOGGETT, WENDELL J.														
WELL #: 3					RRCID -> 286106					COMPL. DATE 10/12/2018				
TOTAL DEPTH 12350					PERF. 8940 - 9302					CNTY: MONTGOMERY				
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-						Y	-0-	14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	5
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	1	1	9	Y	1		6
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			Y	-0-		6
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	204	1	8	9	Y	7		13

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 901

PINEHURST (CHASE)			//CONT.		71647 050	NON-ASSOCIATED		SALVAGE					CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.		833597											
PINEHURST GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 286654		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8870 - 9212				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2820 X	1466	-0-	-1354	-0-	636 413	1 9	417	2	Y	375	349	1			106
12	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	787 521	1 9	654	2	Y	474	419	1			161
01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	823 755	1 9	1116	2	Y	686	659	1			188
02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	810 719	1 9	1260	2	Y	654	697	1			145
03 DLQ G-10		2625	-0-	2625	2625	838 604	1 9	1183	2	Y	549	618	1			76
04 DLQ G-10		1936	-0-	1936	4561	775 411	1 9	750	2	Y	374	364	1			86

(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #:	1	RRCID -> 286793	COMPL.	DATE 04/25/2019	TOTAL	DEPTH 12500	PERF. 8722 - 9278	
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	706	1	329 9	Y	299	277 1	84
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	511	1	634 2	Y	250	275 1	59
						275	9					
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	457	1	229 2	Y	365	303 1	121
						402	9					
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	651	1	357 2	Y	406	440 1	87
						447	9					
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	744	1	267 2	Y	250	307 1	30
						275	9					
*04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	736	1	328 2	Y	357	294 1	93
						393	9					

PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 286896	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 12315	PERF. 8902	-	9222				
11	12330	X	3697	-0-	-8633	-0-	682 1630 9	1	1385	2	Y	1482	1268	1	482
12	12741	X	4106	-0-	-8635	-0-	668 1630 9	1	1808	2	Y	1482	1626	1	338
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	633 1401 9	1	1701	2	Y	1274	1281	1	331
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	564 1316 9	1	1784	2	Y	1196	1253	1	274
03	DLQ G-10		4079	-0-	4079	4079	618 1536 9	1	1925	2	Y	1396	1458	1	212
04	DLQ G-10		4101	-0-	4101	8180	617 1516 9	1	1968	2	Y	1378	1261	1	329

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC PINEHURST UNIT				71647 280 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
				WELL #:	1	RRCID -> 007851	COMPL.	DATE 10/03/1995	TOTAL	DEPTH 11983	PERF. 9702	- 10010			
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	747	1	33	9	Y	30	25	1	10
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	726	1	36	9	Y	33	35	1	8
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	593	1	212	2	Y	34	33	1	9
							37	9							
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	525	1	161	2	Y	33	35	1	7
							36	9							
03	DLQ	G-10	858	-0-	858	858	554	1	267	2	Y	34	36	1	5
							37	9							
04	DLQ	G-10	855	-0-	855	1713	539	1	283	2	Y	30	28	1	7
							33	9							

PINEHURST (WILCOX CONS.)				//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.// 833597									
WINSLOW				WELL #: 1D		RRCID -> 007858		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11132		PERF. 3625 - 3795	
M	ALLOW	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	
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #: 5		RRCID -> 061048		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9994 - 10190	
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	-0-		-0-	
12	1209 X	674	-0-	-535	-0-	110	1	560	2	4	2 1	-0-	2
						4	9						
01	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	100	1	987	2	10	11 1	-0-	1
						11	9						
02	928 X	164	-0-	-764	-0-	10	1	154	2	-0-	1 1	-0-	
03	DLQ G-10	397	-0-	397	397	22	1	336	2	35	33 1	-0-	2
						39	9						
04	DLQ G-10	212	-0-	212	609	30	1	173	2	8	10 1	-0-	
						9	9						
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 079595		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 14637		PERF.11508 - 11730	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
DOGGETT, WENDELL J.				WELL #: 1		RRCID -> 142914		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11577 - 11854	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
DOGGETT, WENDELL J.				WELL #: 2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11140 - 11418	
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	463	1	503	2	20			51
						22	9						
12	1736 N	660	-0-	-1076	-0-	463	1	177	2	18			69
						20	9						
01	1736 N	612	-0-	-1124	-0-	415	1	195	2	2			71
						2	9						
02	957 N	584	-0-	-373	-0-	339	1	232	2	12			83
						13	9						
03	DLQ G-10	680	-0-	680	680	481	1	182	2	15	80 1		18
						17	9						
04	DLQ G-10	552	-0-	552	1232	436	1	98	2	16			34
						18	9						

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466		PERF.10176 - 11443						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
12	682 N	117	-0-	-565	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	522 N	449	-0-	-73	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	515	-0-	515	515	32	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	340	-0-	340	855	215	1	125	2	Y	-0-					-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11171 - 11523				
11	4050 X	2873	-0-	-1177	-0-	524	1	2326	2	Y	21	32	1			11
						23	9									
12	4650 X	3093	-0-	-1557	-0-	552	1	2519	2	Y	20	14	1			17
						22	9									
01	4650 X	3199	-0-	-1451	-0-	524	1	2647	2	Y	25	29	1			13
						28	9									
02	4350 X	3325	-0-	-1025	-0-	504	1	2790	2	Y	28	16	1			25
						31	9									
03	DLQ G-10	3491	-0-	3491	3491	474	1	3000	2	Y	15	34	1			6
						17	9									
04	DLQ G-10	3926	-0-	3926	7417	511	1	3389	2	Y	24	21	1			9
						26	9									
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476				
11	270 X	226	-0-	-44	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248 X	160	-0-	-88	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	303	-0-	303	303	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	181	-0-	181	484	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
DAMUTH				WELL #: 1		RRCID -> 155955		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11145 - 11802				
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	843	1	43	9	Y	39					202
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1084	1	56	9	Y	51	170	1			83
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	908	1	35	9	Y	32					115
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	630	1	29	9	Y	26					141
03	DLQ G-10	739	-0-	739	739	719	1	20	9	Y	18					159
04	DLQ G-10	378	-0-	378	1117	364	1	14	9	Y	13					172
DEAN, W. A. "A"				WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11114 - 12068				
11	21 N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					1
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC WINSLOW GAS UNIT "C"														CNTY: MONTGOMERY			
				//CONT.//	71647 280	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	833597												
				WELL #:	1	RRCID -> 159432				COMPL. DATE 06/25/1996				TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

PINEHURST GAS UNIT														WELL #: 15			
														RRCID -> 160372			
														COMPL. DATE 07/01/2004			
														TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932			
11	7200	X	6842	-0-	-358	-0-	593	1	6098	2	Y	137	114	1		49	
							151	9									
12	7626	X	6585	-0-	-1041	-0-	498	1	5927	2	Y	145	160	1		34	
							160	9									
01	7626	X	7570	-0-	-56	-0-	672	1	6740	2	Y	144	139	1		39	
							158	9									
02	7134	X	6988	-0-	-146	-0-	626	1	6234	2	Y	116	131	1		24	
							128	9									
03	DLQ	G-10	5515	-0-	5515	5515	558	1	4841	2	Y	105	113	1		16	
							116	9									
04	DLQ	G-10	5156	-0-	5156	10671	499	1	4582	2	Y	68	69	1		15	
							75	9									

HAGAN														WELL #: 2			
														RRCID -> 162186			
														COMPL. DATE 07/01/2004			
														TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924			
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	211	1	281	2	Y	9	14	1		-0-	
							10	9									
12	930	N	263	-0-	-667	-0-	17	1	244	2	Y	2	2	1		-0-	
							2	9									
01	930	N	508	-0-	-422	-0-	32	1	476	2	Y	-0-				-0-	
02	493	N	455	-0-	-38	-0-	27	1	428	2	Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	581	-0-	581	581	35	1	546	2	Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	439	-0-	439	1020	27	1	410	2	Y	2	2	1		-0-	
							2	9									

WINSLOW GAS UNIT "C"														WELL #: 2			
														RRCID -> 162402			
														COMPL. DATE 12/15/1996			
														TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311			
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-				N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020																	

WINSLOW GAS UNIT "B"														WELL #: 1			
														RRCID -> 167567			
														COMPL. DATE 12/01/2004			
														TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC HAGAN										//CONT.// 71647 280 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
										WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9381 - 9800	
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11		6510 X	6261	-0-	-249	-0-		683 1	5578 2	Y		-0-				-0-			
12		7223 X	6388	-0-	-835	-0-		711 1	5677 2	Y		-0-				-0-			
01		7223 X	6254	-0-	-969	-0-		682 1	5572 2	Y		-0-				-0-			
02		6757 X	5914	-0-	-843	-0-		621 1	5293 2	Y		-0-				-0-			
03	DLQ G-10		6167	-0-	6167	6167		655 1	5512 2	Y		-0-				-0-			
04	DLQ G-10		5914	-0-	5914	12081		637 1	5235 2	Y		38		27 1		11			
								42 9											
PINEHURST GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
(M/SW) WILDWOOD ESTATES										WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 11714 - 12328	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
PINEHURST GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8672 - 8682	
11	30 X		-0-	-0-	-30	-0-				Y		-0-				-0-			
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	39 2	Y		-0-				-0-			
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
03	DLQ G-10	70	-0-	-0-	70	70		34 1	36 2	Y		-0-				-0-			
04	DLQ G-10	156	-0-	-0-	156	226		10 1	146 2	Y		-0-				-0-			
WINSLOW GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF. 10178 - 10184	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				Y		-0-				-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				Y		-0-				-0-			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				Y		-0-				-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				Y		-0-				-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				Y		-0-				-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				Y		-0-				-0-			
PINEHURST GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 10288 - 10300	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-			

PINEHURST (WILCOX CONS.)											CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
SYDRI OPERATING, LLC																						
DOGGETT, WENDELL J.																						
WELL #: 4											RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10081 - 10087					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE						
0								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE						
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-		544	1	15	9	Y	14			43						
12	620 N	588	-0-	-32	-0-	-0-		570	1	18	9	Y	16			59						
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-		552	1	24	9	Y	22			81						
02	551 N	545	-0-	-6	-0-	-0-		522	1	23	9	Y	21			102						
03	DLQ G-10	575	-0-	575	575	550	1	25	9	Y	23	98	1			27						
04	DLQ G-10	562	-0-	562	1137	540	1	22	9	Y	20					47						
PINEHURST GAS UNIT											WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11160 - 11786	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	51	2	Y	-0-			-0-						
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	59	2	Y	-0-			-0-						
03	DLQ G-10	59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-					-0-						
04	DLQ G-10	48	-0-	48	107	3	1	45	2	Y	-0-					-0-						
PINEHURST GAS UNIT											WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11236 - 11934			
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-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
DEAN, W. A. "A"											WELL #: 5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11281 - 12051			
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-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
WINSLOW "A"											WELL #: 1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11015 - 11502			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23						
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	72	2	Y	-0-			23						
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	98	2	Y	122	109	1	36						
								134	9													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1		2						
03	DLQ G-10	64	-0-	64	64	5	1	50	2	Y	8	8	1			2						
						9	9															
04	DLQ G-10	51	-0-	51	115	5	1	43	2	Y	3	4	1			1						
						3	9															
PINEHURST, SW (WILCOX 11400)											71648 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY					
GALLOWAY ENERGY CO.											293303											
WELCH											WELL #: 1		RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11398 - 11444			
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	5	2	N	-0-			105						
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-		3	1	4	2	N	-0-			105						
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	3	2	N	-0-			105						
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	-0-		2	1	2	2	N	-0-			105						
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	3	2	N	-0-			105						
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-						N	NO RPT			105						

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER															CNTY: MONTGOMERY									
															//CONT.// 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT									
															//CONT.// 293303									
WELL #: 1 T															RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM							
							AMT			AMT					AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N		-0-				79							
12		12 N	11	-0-	-1	-0-	5	1	6	2	N		-0-				79							
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N		-0-				79							
02		14 N	6	-0-	-8	-0-	3	1	3	2	N		-0-				79							
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N		-0-				79							
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N		NO RPT				79							
PINEHURST, SW. (YEGUA) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, REX															CNTY: MONTGOMERY									
															71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL									
															293303									
WELL #: 1-C															RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558									
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-							
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-							
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-							
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-							
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-							
04		0 #	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									
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-							
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-							
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-							
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-							
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29															CNTY: JEFFERSON									
															71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY									
															048169									
WELL #: 1															RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674									
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-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-							
STATE TRACT 24															WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998									
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-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-							
DAVIS PETROLEUM CORP. STATE TRACT 30 UNIT															206061									
															WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742									
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-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-							

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 600 048169 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
				RRCID -> 259671	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL	DEPTH 12820	PERF.13370	- 13381				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STATE TRACT 29				WELL #: 1	RRCID -> 269162	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL	DEPTH 13160	PERF.12572	- 12674			
11	25932 X	25932	-0-	-0-	-0-	1213	1	21739	2	Y	2430	2401 1	336
						307	4	2673	9				
12	28375 X	28375	-0-	-0-	-0-	1280	1	23761	2	Y	2798	2971 1	163
						256	4	3078	9				
01	26960 X	26960	-0-	-0-	-0-	1245	1	22488	2	Y	2796	2641 1	318
						151	4	3076	9				
02	23818 X	23818	-0-	-0-	-0-	1116	1	20190	2	Y	1941	2002 1	257
						377	4	2135	9				
03	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	447	1	6421	2	Y	575	766 1	66
						202	4	633	9				
*04	26669 X	26669	-0-	-0-	-0-	1320	1	21722	2	Y	2699	2246 1	519
						658	4	2969	9				
STATE TRACT 24				WELL #: 001	RRCID -> 269299	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL	DEPTH 12902	PERF.12510	- 12820			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLEDGER (CARTER 7940) TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. WISCH-SAINT UNIT				71940 133 847710 WELL #: 7 L	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
				RRCID -> 093453	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL	DEPTH 8162	PERF. 7928	- 7939				
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLEDGER (CAYCE 7650) TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. WISCH-SAINT UNIT				71940 135 847710 WELL #: 5	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
				RRCID -> 086109	COMPL. DATE 11/22/1979	TOTAL	DEPTH 8950	PERF. 7613	- 7618				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:		13	RRCID ->	007874	COMPL. DATE	08/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738	-	6800			
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-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			
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:		17	RRCID ->	007878	COMPL. DATE	02/04/1950	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6818	-	6838			
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:		22	RRCID ->	007883	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 4846	-	4852			
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-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			
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842														
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRI0 6500-6800)				//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.// 847710												
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 43		RRCID -> 071057		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6451 - 6455				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11070 X	10351	-0-	-719	-0-	1254 42 9	1	9055	2	Y	38	25	1			27
12	11439 X	10633	-0-	-806	-0-	1310 62 9	1	9261	2	Y	56	65	1			18
01	11129 X	9850	-0-	-1279	-0-	1231 44 9	1	8575	2	Y	40	50	1			8
02	10411 X	9596	-0-	-815	-0-	1252 6 9	1	8338	2	Y	5	8	1			5
03	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	1283 37 9	1	8217	2	Y	34	19	1			20
*04	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	1225 33 9	1	7414	2	Y	30	39	1			11

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 42		RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6554 - 6570				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 46		RRCID -> 082312		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6630 - 6642				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 47		RRCID -> 083431		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 7036 - 7041				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER GFU				WELL #: 49		RRCID -> 131637		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6736 - 6746				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 189218		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7011 - 7014				
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRI0 6500-6800)			//CONT.//	71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//	847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	50	RRCID -> 228438	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 6698 -	6700			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	51	RRCID -> 263101	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6695 -	6705			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PLEDGER (FRI0 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			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PLEDGER (FRI0 7220)				71940 195	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
WISCH-SAINT UNIT			WELL #:	7 U	RRCID -> 125994	COMPL. DATE 11/01/1987	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7224 -	7227			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PLEDGER (FRI0 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			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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			
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLEDGER (MIOCENE 4700) //CONT.// 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293														
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	105	1	14	9	N	13			232
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	109	1	14	9	N	13			245
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	111	1	12	9	N	11			256
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	9	N	3			259
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			260
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260

POPEYE		//CONT.//		72340 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
ZARVONA ENERGY LLC				950523											
BP AMERICA A-437		WELL #:		1	RRCID -> 250485		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 14305		PERF.11044 - 11072				
M	0	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
11		60 X	40	-0-	-20	-0-	20	3	20	9	N	18			171
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			171
01		100 X	100	-0-	-0-	-0-	80	3	20	9	N	18			189
02		58 X	38	-0-	-20	-0-	26	3	12	9	N	11			200
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			200
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257442		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11080 - 11100				
11		270 N	185	-0-	-85	-0-	145	3	40	9	N	36			427
12		279 N	206	-0-	-73	-0-	169	3	37	9	N	34			461
01		248 N	125	-0-	-123	-0-	103	3	22	9	N	20			481
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	383	3	105	9	N	95			576
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	280	3	202	9	N	184	542 1		218
*04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	242	3	56	9	N	51			269
POPEYE (WILCOX K SAND)				72340 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
ZARVONA ENERGY LLC				950523											
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257443		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11514 - 11520				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PORT ACRES (HACK. 9600)				72378 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
WINGATE		WELL #:		1	RRCID -> 176897		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9526 - 9604				
11		122 R	122	-0-	-0-	-0-	114	1	8	9	N	7			195
12		651 #	119	-0-	-532	-0-	113	1	6	9	N	5			200
01		651 #	121	-0-	-530	-0-	115	1	6	9	N	5			205
02		116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			205
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3			208
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)				72379 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
LGDC CORPORATION				500227											
WILSON JR. HIGH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 270805		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 9714 - 9734				
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04		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				
11		2100 X	1101	-0-	-999	-0-	984	2	117	9	N	106	11 8		167
12		1860 X	1162	-0-	-698	-0-	1056	2	106	9	N	96	180 1	4 8	79
01		1860 X	1008	-0-	-852	-0-	916	2	92	9	N	84	1 8		162
02		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1618	2	149	9	N	135	176 1		121
03		1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1050	2	88	9	N	80	158 1		43
04		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			43

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TORRENT OIL LLC		862645														
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1354 - 1371						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 3322 - 3327						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 2370 - 2380						
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STARK, W. H., -B-		WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667		PERF. 8408 - 8452						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. RICHTER-NILES				72481 500 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1	RRCID -> 130070	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7737	-	7829	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	2646	-0-	-144	-0-	71 1 8 9	2567 2	N	7				137
12	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	72 1 6 9	2544 2	N	5				142
01	2852 X	2479	-0-	-373	-0-	71 1 9 9	2399 2	N	8				150
02	2639 X	2422	-0-	-217	-0-	68 1 17 9	2337 2	N	15				165
03	2635 N	2516	-0-	-119	-0-	71 1 10 9	2435 2	N	9				174
04	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	70 1 2 9	2196 2	N	2	150	1		26
HAHN, PETER H. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 132219	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7701	-	7740	
11	6390 X	5980	-0-	-410	-0-	160 1 28 9	5792 2	N	25				167
12	6603 X	5843	-0-	-760	-0-	161 1 25 9	5657 2	N	23				190
01	6603 X	5570	-0-	-1033	-0-	159 1 23 9	5388 2	N	21	173	1		38
02	6003 X	5400	-0-	-603	-0-	152 1 28 9	5220 2	N	25				63
03	6169 X	5716	-0-	-453	-0-	162 1 21 9	5533 2	N	19				82
04	5970 X	4953	-0-	-1017	-0-	153 1 18 9	4782 2	N	16				98
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 132532	COMPL. DATE 10/31/1989	TOTAL DEPTH	8127	PERF. 7765	-	7837	
11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	84 1 22 9	3015 2	N	20				68
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	94 1 26 9	3316 2	N	24				92
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	99 1 19 9	3340 2	N	17				109
02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	88 1 34 9	3038 2	N	31				140
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	92 1 17 9	3161 2	N	15				155
04	2820 X	2735	-0-	-85	-0-	84 1 20 9	2631 2	N	18	161	1		12
CARRIERE-HENDERSON				WELL #:	1	RRCID -> 133688	COMPL. DATE 01/05/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7738	-	7775	
11	4890 X	4732	-0-	-158	-0-	127 1 20 9	4585 2	N	18				84
12	5053 X	4832	-0-	-221	-0-	133 1 17 9	4682 2	N	15				99
01	5053 X	5025	-0-	-28	-0-	143 1 25 9	4857 2	N	23				122
02	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	133 1 19 9	4597 2	N	17				139
03	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	144 1 18 9	4926 2	N	16				155
04	4860 X	4462	-0-	-398	-0-	138 1	4324 2	N	-0-				155

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. BELL FARM													//CONT.// 72481 500 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
													WELL #: 1		RRCID -> 134106		COMPL. DATE 03/03/1990		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7678 - 7758	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
11	5190 X	5103	-0-	-87	-0-	137 1	4934 2	N			29					91						
12	5270 X	5082	-0-	-188	-0-	32 9	4903 2	N			35					126						
01	5270 X	4927	-0-	-343	-0-	140 1	4752 2	N			32					158						
02	4930 X	4652	-0-	-278	-0-	35 9	4491 2	N			28	174	1			12						
03	5270 X	4850	-0-	-420	-0-	130 1	4683 2	N			27					39						
04	5100 X	4398	-0-	-702	-0-	31 9	4247 2	N			14					53						
						136 1																
						15 9																
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7760 - 7790	
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	49 1	1767 2	N			6					122						
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	7 9	1780 2	N			12					134						
01	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	51 1	1597 2	N			15					149						
02	1682 N	1478	-0-	-204	-0-	13 9	1414 2	N			21					170						
03	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	47 1	1731 2	N			13					183						
*04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	17 9	1583 2	N			6	160	1			29						
						51 1																
						7 9																
CARRIERE, EVELYN C. ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7764 - 7815	
11	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	105 1	3803 2	N			5	159	1			24						
12	3937 X	3920	-0-	-17	-0-	6 9	3808 2	N			4					28						
01	3937 X	3770	-0-	-167	-0-	108 1	3653 2	N			8					36						
02	3770 X	3613	-0-	-157	-0-	9 9	3500 2	N			10					46						
03	4030 X	3842	-0-	-188	-0-	102 1	3721 2	N			11					57						
04	3900 X	3399	-0-	-501	-0-	11 9	3288 2	N			5					62						
						109 1																
						12 9																
						105 1																
						6 9																
MEEK, ROBERT E.													WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7742 - 7809	
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	19 1	670 2	N			-0-					30						
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	19 1	661 2	N			-0-					30						
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	19 1	633 2	N			2					32						
02	667 N	635	-0-	-32	-0-	2 9	615 2	N			2					34						
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	18 1	661 2	N			3					37						
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	2 9	614 2	N			2					39						
						20 1																
						2 9																

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. CARRIERE-NITSCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	72481 500 263701 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-			81	1	2925	2	N	17					189
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-			19	9	3017	2	N	5					194
01	3100 X	2988	-0-	-112	-0-			6	9	2872	2	N	28	172	1			50
02	2929 X	2846	-0-	-83	-0-			85	1	2755	2	N	10					60
03	3131 X	2987	-0-	-144	-0-			31	9	2891	2	N	11					71
04	3030 X	2500	-0-	-530	-0-			80	1	2401	2	N	20					91
								11	9									
								84	1									
								12	9									
								77	1									
								22	9									
HOLT, JAMES I. ET UX				WELL #:	1	RRCID ->	136099	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7791	-	7867				
11	4380 X	4325	-0-	-55	-0-			116	1	4181	2	Y	25					147
12	4526 X	4444	-0-	-82	-0-			28	9	4292	2	Y	27					174
01	4526 X	4206	-0-	-320	-0-			122	1	4050	2	Y	34	173	1			35
02	4176 X	3965	-0-	-211	-0-			119	1	3831	2	Y	21					56
03	DLQ G-10	4262	-0-	4262	4262			30	9	4107	2	Y	32					88
04	DLQ G-10	3356	-0-	3356	7618			37	9	3235	2	Y	16					104
								111	1									
								23	9									
								120	1									
								35	9									
								103	1									
								18	9									
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	175841	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7730	-	7798				
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-			81	1	2920	2	N	11					88
12	2945 X	2913	-0-	-32	-0-			12	9	2816	2	N	15					103
01	2945 X	2820	-0-	-125	-0-			80	1	2721	2	N	17					120
02	2900 X	2702	-0-	-198	-0-			17	9	2608	2	N	16					136
03	3100 X	2859	-0-	-241	-0-			80	1	2767	2	N	10					146
04	3000 X	2616	-0-	-384	-0-			19	9	2526	2	N	8					154
								76	1									
								18	9									
								81	1									
								11	9									
								81	1									
								9	9									
HOLT, JAMES I. ET UX				WELL #:	3	RRCID ->	176208	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7762	-	7830				
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-			34	1	1233	2	N	3					158
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-			3	9	1226	2	N	1					159
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-			35	1	1217	2	N	3					162
02	1218 N	1198	-0-	-20	-0-			1	9	1162	2	N	2					164
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-			36	1	1237	2	N	1					165
04	1230 N	1180	-0-	-50	-0-			3	9	1138	2	N	5	162	1			8
								34	1									
								2	9									
								36	1									
								1	9									
								36	1									
								6	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA)													CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
MEEK														
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 263701														
WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	3153	-0-	-27	-0-	495	1	2513	2	N	132			167
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	145	9	2649	2	N	121	183	1	105
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	503	1	2522	2	N	108	186	1	27
02	3045 X	2835	-0-	-210	-0-	133	9	2244	2	N	127			154
03	3286 X	3123	-0-	-163	-0-	516	1	2508	2	N	110	187	1	77
04	3180 X	2827	-0-	-353	-0-	119	9	2255	2	N	87			164
						451	1							
						140	9							
						494	1							
						121	9							
						476	1							
						96	9							
MEEK, ROBERT E.														
WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770														
11	3030 X	2395	-0-	-635	-0-	387	1	1963	2	N	41			150
12	2976 X	2598	-0-	-378	-0-	45	9	2138	2	N	49			199
01	2976 X	2284	-0-	-692	-0-	406	1	1864	2	N	35	172	1	62
02	2755 X	2494	-0-	-261	-0-	54	9	2019	2	N	63			125
03	2945 X	2567	-0-	-378	-0-	381	1	2099	2	N	49			174
04	2520 X	2368	-0-	-152	-0-	39	9	1934	2	N	24	158	1	40
						406	1							
						69	9							
						414	1							
						54	9							
						408	1							
						26	9							
ROBERT E. MEEK														
WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752														
11	1980 N	1957	-0-	-23	-0-	318	1	1614	2	N	23			68
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	25	9	1736	2	N	14			82
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	331	1	1677	2	N	15			97
02	1885 N	1839	-0-	-46	-0-	15	9	1511	2	N	23			120
03	2077 N	2039	-0-	-38	-0-	343	1	1686	2	N	19			139
04	1980 N	1817	-0-	-163	-0-	17	9	1495	2	N	5			144
						303	1							
						25	9							
						332	1							
						21	9							
						316	1							
						6	9							
HOLT														
WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814														
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-
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-
CARRIERE-HENDERSON G.U.														
WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)													CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
JOHNSON HEIRS														
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 263701														
WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHTER-NILES														
WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877														
11	11940 X	11723	-0-	-217	-0-	600	1	10983	2	N	127			172
						140	9							
12	12307 X	11877	-0-	-430	-0-	620	1	11134	2	N	112	184	1	100
						123	9							
01	11997 X	11407	-0-	-590	-0-	620	1	10654	2	N	121	179	1	42
						133	9							
02	11339 X	10863	-0-	-476	-0-	580	1	10143	2	N	127			169
						140	9							
03	12121 X	11340	-0-	-781	-0-	620	1	10600	2	N	109	178	1	100
						120	9							
04	11730 X	10868	-0-	-862	-0-	600	1	10171	2	N	88	149	1	39
						97	9							
GROESBECK HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PAVLIC GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 271063 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869														
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 273502 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)													CNTY: WHARTON	
TMR EXPLORATION, INC.														
COUEY-HARFST GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF. 12689 - 13209														
11	4410 X	2449	-0-	-1961	-0-	2446	2	3	9	N	3			48
12	4154 X	3305	-0-	-849	-0-	3295	2	10	9	N	9			57
01	4154 X	3587	-0-	-567	-0-	3562	2	25	9	N	23			80
02	3538 X	2085	-0-	-1453	-0-	2070	2	15	9	N	14			94
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	21			115
04	3480 X	2792	-0-	-688	-0-	2759	2	33	9	N	30			145

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. COUEY-HARFST GAS UNIT														CNTY: WHARTON	
//CONT.// 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 834097															
WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-	
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-	
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
POTTHAST (FRIO "L" SAND) REMORA OPERATING, LLC GRAFF														CNTY: MATAGORDA	
72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
701613															
WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) CLEARLY PETROLEUM, LLC BLESSING UNIT														CNTY: MATAGORDA	
72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
159651															
WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142															
11	3000	N	1321	-0-	-1679	35228	231	1	1090	2	N	-0-		113	
12	35533	X	305	-0-	-35228	-0-	27	1	278	2	N	-0-		113	
01	775	X	294	-0-	-481	-0-	42	1	252	2	N	-0-		113	
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-		113	
*03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	71	1	205	2	N	-0-		113	
04	750	X	232	-0-	-518	-0-	28	1	204	2	N	-0-		113	
BLESSING UNIT NO. 3														WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920	
11	5250	X	281	-0-	-4969	-0-	17	1	78	2	N	169	178	1	178
12	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	186	9							
01	5890	X	5667	-0-	-223	-0-	500	1	5100	2	N	109	172	1	115
02	5510	X	4966	-0-	-544	-0-	120	9							
*03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	783	1	4694	2	N	173			288
04	5550	X	5392	-0-	-158	-0-	190	9							
							1108	1	3724	2	N	122	166	1	244
							134	9							
							1445	1	4179	2	N	152	184	1	212
							167	9							
							618	1	4508	2	N	242	255	1	199
							266	9							
BLESSING UNIT NO. 2														WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768	
11	720	N	300	-0-	-420	-0-	47	1	221	2	N	29			143
12	775	N	549	-0-	-226	-0-	32	9							
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	459	2	N	41			184
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	9							
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	82	1	495	2	N	87	191	1	80
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	96	9							
							83	1	281	2	N	25			105
							28	9							
							132	1	382	2	N	59			164
							65	9							
							66	1	480	2	N	150	193	1	121
							165	9							

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)			//CONT.// 72681 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
CLEARLY PETROLEUM, LLC			//CONT.// 159651													
BLESSING UNIT NO. 2			WELL #: 2			RRCID -> 221662			COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

EAST BLESSING UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 236490			COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172			
11	2010	X	1288	-0-	-722	-0-	207	1	979	2	N	93				137
							102	9								
12	2077	X	1579	-0-	-498	-0-	123	1	1257	2	N	181	181	1		137
							199	9								
01	2077	X	1939	-0-	-138	-0-	257	1	1542	2	N	127	180	1		84
							140	9								
02	1943	X	1936	-0-	-7	-0-	428	1	1440	2	N	62				146
							68	9								
*03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	597	1	1726	2	N	110	187	1		69
							121	9								
*04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	292	1	2126	2	N	273	165	1		177
							300	9								

BLESSING UNIT NO. 2					WELL #: 3		RRCID -> 246966			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600			
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	137	1		103
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-				103
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	168	191	1		80
							185	9								
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	23				103
							25	9								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

EAST BLESSING UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 276552			COMPL. DATE 02/11/2014			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506			
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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-				72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72

EAST BLESSING UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 279747			COMPL. DATE 01/28/2014			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC					197688											
WEST BLESSING					WELL #: 1		RRCID -> 242361			COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	162	1		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 923

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC WEST BLESSING				//CONT.// //CONT.// WELL #:	72681 250 197688 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MATAGORDA								
						RRCID ->	244801	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	10997	-	11908					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	124	1	28	9	726	2	N	25						76	
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	123	1	22	9	657	2	N	20						96	
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	704	2			31	9	N	28						124	
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	255	1	11	9	661	2	N	10						134	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						134	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						134	
REMORA OPERATING, LLC TRULL						701613 WELL #:	1	RRCID ->	177443	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL	DEPTH	12501	PERF.	10814	-	11969			
11	2220	X	1756	-0-	-464	-0-	15	1	75	9	1666	3	Y	68						329	
12	2294	X	1362	-0-	-932	-0-	84	1	57	9	1221	3	Y	52	112	1				269	
01	2294	X	2178	-0-	-116	-0-	113	1	66	9	1999	3	Y	60	126	1				203	
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	212	1	96	9	2125	3	Y	87						290	
03	DLQ	G-10	1237	-0-	1237	1237	255	1	40	9	942	3	Y	36						326	
04	DLQ	G-10	2180	-0-	2180	3417	169	1	74	9	1937	3	Y	67	122	1				271	
TRULL						WELL #:	4	RRCID ->	197975	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	10250	-	12190			
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27	
TRULL						WELL #:	3	RRCID ->	199612	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10153	-	11014			
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	23	9	510	3	Y	21						96	
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	23	9	491	3	Y	21	45	1				72	
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	24	1	14	9	426	3	Y	13	27	1				58	
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	19	9	405	3	Y	17						75	
03	DLQ	G-10	480	-0-	480	480	99	1	15	9	366	3	Y	14						89	
04	DLQ	G-10	513	-0-	513	993	40	1	18	9	455	3	Y	16	29	1				76	

OIL AND GAS DIVISION

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) REMORA OPERATING, LLC TRULL															//CONT.// 72681 250 //CONT.// 701613 WELL #: 5															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: MATAGORDA																													
															RRCID -> 204611															COMPL. DATE 08/20/2016															TOTAL DEPTH 11380															PERF.10640 - 11111																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																
11	1950 X		1725	-0-	-225	-0-				15	1	1570	3	N		127	188	1						175																																																																	
12	1984 X		1729	-0-	-255	-0-				140	9	1493	3	N		122	185	1						112																																																																	
01	1984 X		1662	-0-	-322	-0-				102	1	1434	3	N		134								246																																																																	
02	1711 X		1540	-0-	-171	-0-				81	1	1287	3	N		147	182	1						178																																																																	
03	1736 N		1689	-0-	-47	-0-				128	1	1220	3	N		125	185	1						119																																																																	
04	1620 N		1353	-0-	-267	-0-				330	1	1127	3	N		139	32	1						203																																																																	
										98	1				128	9																																																																									

TRULL															WELL #: 6															RRCID -> 205597															COMPL. DATE 08/20/2016															TOTAL DEPTH 11436															PERF.10355 - 10847														
11	457 N		457	-0-	-0-	-0-				4	1	446	3	N		6								156																																																																	
12	441 N		441	-0-	-0-	-0-				7	9	412	3	N		1								157																																																																	
01	442 N		442	-0-	-0-	-0-				28	1	412	3	N		1								163																																																																	
02	446 N		446	-0-	-0-	-0-				1	9	400	3	N		6								168																																																																	
03	467 N		467	-0-	-0-	-0-				23	1	366	3	N		7	2							170																																																																	
*04	425 N		425	-0-	-0-	-0-				40	1	391	3	N		6	-0-							170																																																																	
										99	1				2	9																																																																									
										34	1																																																																														

PRAIRIE BELL (11000) MESSY OIL AND GAS, LLC OWENS															72869 500 562067 WELL #: 1															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: COLORADO																													
															RRCID -> 268008															COMPL. DATE 06/15/2010															TOTAL DEPTH 12550															PERF.12062 - 12071																													
11	1273 N		1273	-0-	-0-	-0-				1273	2			N		-0-								-0-																																																																	
12	1430 N		1430	-0-	-0-	-0-				1430	2			N		-0-								-0-																																																																	
01	1193 N		1193	-0-	-0-	-0-				1193	2			N		-0-								-0-																																																																	
02	1134 N		1134	-0-	-0-	-0-				1134	2			N		-0-								-0-																																																																	
*03	1353 N		1353	-0-	-0-	-0-				1353	2			N		-0-								-0-																																																																	
*04	1182 N		1182	-0-	-0-	-0-				1182	2			N		-0-								-0-																																																																	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU															681327 WELL #: 1															RRCID -> 055313															COMPL. DATE 03/06/1973															TOTAL DEPTH 11318															PERF.10991 - 11052														
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																																																																	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								26																																																																	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								26																																																																	
*04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								26																																																																	

WAGNER OIL COMPANY GLASSCOCK RANCH A															891175 WELL #: 4															RRCID -> 249254															COMPL. DATE 05/15/2009															TOTAL DEPTH 11225															PERF.10692 - 10700														
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-																																																																	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-																																																																	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-																																																																	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-																																																																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-																																																																	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-																																																																	

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 925

PRAIRIE BELL (11000)				//CONT.//	72869 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO						
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175															
GLASSCOCK RANCH B				WELL #:	1	RRCID ->	251254	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10390	-	10466					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					60	

GLASSCOCK RANCH A				WELL #:	3	RRCID ->	251901	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10774	-	10782					
11	780 N	732	-0-		-48		-0-	37	1	695	3	N	-0-						276	
12	775 N	759	-0-		-16		-0-	35	1	724	3	N	-0-						276	
01	775 N	730	-0-		-45		-0-	34	1	696	3	N	-0-						276	
02	696 N	664	-0-		-32		-0-	35	1	629	3	N	-0-						276	
03	744 N	698	-0-		-46		-0-	34	1	664	3	N	-0-						276	
04	720 N	601	-0-		-119		-0-	39	1	562	3	N	-0-						276	

GLASSCOCK RANCH D				WELL #:	1	RRCID ->	258486	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.10752	-	10760					
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-	
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-	

GLASSCOCK RANCH B				WELL #:	2	RRCID ->	258524	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10434	-	10496					
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						196	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						196	
04	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					
11	11430 X	9388	-0-		-2042		-0-	464	1	8769	3	N	141	174	1				327	
								155	9											
12	11811 X	10021	-0-		-1790		-0-	461	1	9406	3	N	140						467	
								154	9											
01	10540 X	10487	-0-		-53		-0-	482	1	9807	3	N	180	521	1				126	
								198	9											
02	9512 X	8481	-0-		-1031		-0-	440	1	7902	3	N	126						252	
								139	9											
03	10418 X	10418	-0-		-0-		-0-	494	1	9706	3	N	198	180	1				270	
								218	9											
04	10140 X	5486	-0-		-4654		-0-	352	1	5038	3	N	87	184	1				173	
								96	9											

OIL AND GAS DIVISION

PRASIFKA (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
HENNIG PRODUCTION CO., INC.															
MECHURA, T. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF. 12666 - 12746															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	54	4	N	133	170	1		111
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	146	9	60	4	N	147	161	1		97
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	61	4	N	149	179	1		67
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	164	9	53	4	N	132	170	1		29
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	57	4	N	142				171
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	156	9	20	4	N	52	172	1		51
						3	1								
						57	9								

PRIHODA (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
RASMUSSEN															
WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701															
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	1	2	9	N	2				36
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	104	1	4	9	N	4				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

PROVIDENT CITY (4100)														CNTY: COLORADO	
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP															
SCRAM															
WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374															
11	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-				-0-
12	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-				-0-
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-				-0-
02	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-				-0-
*03	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-				-0-
*04	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-				-0-

QUINN (-B- SAND)														CNTY: LIBERTY	
GALLOWAY ENERGY CO.															
QUINN															
WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398															
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				40
12	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-				40
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				40
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				40
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				40
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				40

QUINN (WILCOX) 73802 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC 141860
FRIENDSWOOD WELL #: 2RE RRCID -> 234432 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 9802

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
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2019 - PLUGGED 03/06/19

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			38
12	1302 N	778	-0-	-524	-0-	777	2	1	9	N	1			39
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1			40
02	290 N	2	-0-	-288	-0-	2	2			N	-0-			40
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			40
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			40

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RABEL (7650)				74097 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
SUNDOWN ENERGY LP				829482												
RABEL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 144157		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 7647 - 7651				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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				
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	1				Y	-0-			-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	1				Y	-0-			-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	1				Y	-0-			-0-
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	1				Y	-0-			-0-
03	682 N	263	-0-	-419	-0-	-0-	263	1				Y	-0-			-0-
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1				Y	-0-			-0-
RACCOON BEND (GUTOWSKY)				74106 320	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470												
BROWN, MINNIE				WELL #:	6	RRCID -> 140224		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3107 - 3119				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AUSTIN COLLEGE				WELL #:	26	RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3180 - 3196				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA				WELL #:	15	RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331		PERF. 3212 - 3286				
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1				N	-0-			-0-
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	1				N	-0-			-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	1				N	-0-			-0-
02	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	-0-	2526	1				N	-0-			-0-
03	1085 N	653	-0-	-432	-0-	-0-	653	1				N	-0-			-0-
*04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	1				N	-0-			-0-
AUSTIN COLLEGE				WELL #:	38	RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 3080 - 3090				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y)				74106 520		ASSOCIATED		49B		CNTY: AUSTIN								
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470														
PAINE, ROBERT G.				WELL #: 25		RRCID -> 281514		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 4277		PERF. 1820 - 1830						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RACCOON BEND (SPARTA)				74106 840		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: AUSTIN								
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561														
SHERROD				WELL #: 1		RRCID -> 285255		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 6778		PERF. 5553 - 5564						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					68
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					68
RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)				74106 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN								
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561														
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 260650		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6955 - 6977						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925						N	-0-					23
RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)				74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701														
RASMUSSEN				WELL #: 1		RRCID -> 184704		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 7721 - 7736						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
RASMUSSEN LANGE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7732						
11	8130 X	7587	-0-	-543		-0-		600 1	6913 2	N		67	173 1					99
12	8308 X	7270	-0-	-1038		-0-		74 9	6596 2	N		49						148
01	8215 X	7578	-0-	-637		-0-		54 9	6889 2	N		63	166 1					45
02	7540 X	6885	-0-	-655		-0-		69 9	6252 2	N		48						93
03	7875 X	7875	-0-	-0-		-0-		53 9	7181 2	N		67						160
04	7590 X	6820	-0-	-770		-0-		74 9	6174 2	N		42	155 1					47
								46 9										

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.//		74264 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
BAIN				WELL #:	1A	RRCID -> 178204	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7546 - 7592				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
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				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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				
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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				
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1663	2	87 9	N	79			137
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2058	2	98 9	N	89			226
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1958	2	89 9	N	81	183	1	124
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1717	2	98 9	N	89			213
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2022	2	85 9	N	77	173	1	117
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			117

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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAMSEY (10,500)			74471 799			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO								
LONE OAK ENERGY INC			506578																	
RAMSEY-WOOD			WELL #: 1			RRCID -> 173262			COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4				160	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160	
RAMSEY (10,700)			74471 846			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																	
POOLE "B"			WELL #: 2			RRCID -> 193384			COMPL. DATE 01/25/2003			TOTAL DEPTH 11014 PERF.10686 - 10692								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159	1	51	
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	-0-			51	1	832	2	N	24				75	
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	-0-			26	9									
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	-0-			93	1	2661	2	N	64				139	
										70	9									
										87	1	2617	2	N	65		140	1	64	
										72	9									
*03	3100	N	3295	-0-	195	195	195			93	1	3130	2	N	65				129	
										72	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				129	
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								
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINTERMANN			WELL #: 2			RRCID -> 050040			COMPL. DATE 01/29/1985			TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600								
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)																	
MAGNUM PRODUCING, LP																	
PRIESMEYER, L.																	
74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO																	
521516																	
WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372																	
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-			30	1	2	2	N	19			144
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-			21	9			N	30			174
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-			31	1	1053	2	N	12			186
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-			33	9			N	11			197
*03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-			31	1	1310	2	N	4	136	1	65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			12	9			N				65
									31	1	1353	2	N				
									4	9							
RAMSEY, E. (WILCOX 10300)																	
MAGNUM PRODUCING, LP																	
ZAHRADNICK, ALFRED																	
74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
521516																	
WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10271 - 10276																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			77
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-			44	1	284	2	N	65			142
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-			72	9			N				
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-			124	1	1376	2	N	20	141	1	21
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-			22	9			N	31			52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			116	1	1589	2	N	47			99
									34	9							
									124	1	1668	2	N				
									52	9							
RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)																	
MAGNUM PRODUCING, LP																	
PRIESMEYER "A"																	
74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO																	
521516																	
WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10702 - 10710																	
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
RANGER A (YEGUA)																	
PALEO OIL COMPANY LLC																	
RANGER A																	
74681 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK																	
635131																	
WELL #: 01 RRCID -> 286773 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3066 - 3072																	
11	19509		22490	-0-	2981	28757	22490	2					N	-0-			-0-
12	28575		22308	-0-	-6267	22490	22308	2					N	-0-			-0-
01	28799		19343	-0-	-9456	13034	19343	2					N	-0-			-0-
02	26941		17362	-0-	-9579	3455	17362	2					N	-0-			-0-
03	23250		17756	-0-	-5494	-0-	17756	2					N	-0-			-0-
04	22500		NO RPT	-0-	-22500	-0-							N	NO RPT			-0-

RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. MCWHORTER													74691 100 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
													WELL #:	1	RRCID ->	196792	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	9155 - 9195
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	13980	X	13766	-0-	-214	-0-		600	1	13054	2	N	102							137			
12	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-		112	9	14975	2	N	145	180	1					102			
01	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-		160	9	14454	2	N	159	156	1					105			
02	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-		620	1	13410	2	N	115							220			
03	15748	X	14884	-0-	-864	-0-		175	9	14121	2	N	130	180	1					170			
04	15240	X	14391	-0-	-849	-0-		580	1	13639	2	N	138	178	1					130			
								127	9														
								620	1														
								143	9														
								600	1														
								152	9														
BABY RUTH													WELL #:	1	RRCID ->	226692	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL	DEPTH	9428	PERF.	9148 - 9237
11	42136	X	42136	-0-	-0-	-0-		2400	1	38833	2	N	821	732	1					299			
12	33256	X	33256	-0-	-0-	-0-		903	9	30231	2	N	495	567	1					227			
01	27985	X	27985	-0-	-0-	-0-		2480	1	24999	2	N	460	376	1					311			
02	35148	X	12122	-0-	-23026	-0-		545	9	10209	2	N	139	179	1					271			
03	37572	X	22275	-0-	-15297	-0-		2480	1	19533	2	N	238	377	1					132			
04	36360	X	24640	-0-	-11720	-0-		506	9	21790	2	N	409	371	1					170			
								1760	1														
								153	9														
								2480	1														
								262	9														
								2400	1														
								450	9														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC HOLMES													WELL #:	681327 1A	RRCID ->	209682	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9487 - 9627
11	2100	N	1696	-0-	-404	-0-		1644	2	52	9	N	47							309			
12	2139	N	1536	-0-	-603	-0-		1483	2	53	9	N	48							357			
01	2325	N	1038	-0-	-1287	-0-		1025	2	13	9	N	12	134	1					235			
02	1682	N	739	-0-	-943	-0-		721	2	18	9	N	16							251			
03	1550	N	82	-0-	-1468	-0-		80	2	2	9	N	2							253			
*04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-							253			
HCWD-58													WELL #:	1	RRCID ->	210921	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9484 - 9640
11	900	N	824	-0-	-76	-0-		810	2	14	9	N	13							194			
12	930	N	732	-0-	-198	-0-		730	2	2	9	N	2							196			
01	1023	N	670	-0-	-353	-0-		505	2	165	9	N	150	168	1					178			
02	754	N	355	-0-	-399	-0-		355	2			N	-0-							178			
03	744	N	13	-0-	-731	-0-		13	2			N	-0-							178			
*04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-							178			

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			
M 0	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	EOM BALANCE	
11	2190 N	2151	-0-	-39		-0-	122 68	1 9	1961	2	N	62	142 1			18	
12	694 N	694	-0-	-0-		-0-	42 1	1	652	2	N	-0-				18	
01	1817 N	1817	-0-	-0-		-0-	158 1	1	1659	2	N	-0-				18	
02	2692 N	2692	-0-	-0-		-0-	2692 2	2			N	-0-				18	
*03	1045 N	1045	-0-	-0-		-0-	79 1	1	966	2	N	-0-				18	
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770		-0-					N	NO RPT				18	
THARP, KATHLEEN						WELL #: 3		RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9314 - 9324			
11	3000 N	3153	-0-	153		153	166 153	1 9	2834	2	N	139	235 1			44	
12	518 N	365	-0-	-153		-0-	23 1	1	342	2	N	-0-				44	
01	296 N	296	-0-	-0-		-0-	23 1	1	273	2	N	-0-				44	
02	2378 X	1578	-0-	-800		-0-	1578 2	2			N	-0-				44	
03	2542 X	-0-	-0-	-2542		-0-					N	-0-				44	
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460		-0-					N	NO RPT				44	
RANKIN (DY 8050 SAND)						74691 250		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC						911874											
THARP						WELL #: 2		RRCID -> 202750		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8053 - 8058			
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
RANKIN (REKLAW)						74759 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			
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
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			
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
RAPTOR B						WELL #: 1		RRCID -> 285354		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2618 - 2630			
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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)														
AKG OPERATING COMPANY														
JOANN														
74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
009566														
WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
RATTLESNAKE MOUND (5260)														
ACE FIELD SERVICES, INC.														
SWEET, E. A. "A"														
74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
003526														
WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
RATTLESNAKE MOUND (5350)														
ACE FIELD SERVICES, INC.														
I P FARMS -N-														
74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA														
003526														
WELL #: 1 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674														
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019 - P/A 02/15/19														
RATTLESNAKE MOUND (7000)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
BLACKSTONE														
74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
180197														
WELL #: 3 RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2180	2060 1	593
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1754	1730 1	617
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1572	1894 1	295
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		295
*03	25016	-0-	-0-	-25016	-0-						N	66		361
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	178 1	183
LTS OIL & GAS														
STATE LEASE 66709														
511745														
WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

RAVEN FOREST (11300)				74870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971														
USA-RAVEN FOREST				WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 16412		PERF.11286 - 11318						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	8186	-0-	-	8186		48891	774 21 9	1	7391	2	Y	19					104
12	T. A.	10156	-0-	-	10156		59047	802 55 9	1	9299	2	Y	50	79	1			75
01	T. A.	926	-0-	-	926		59973	254 1		672	2	Y	-0-					75
02	T. A.	-0-	-0-	-	-0-		59973					Y	-0-					75
03	59973 X	-0-	-0-	-	-59973		-0-					Y	-0-					75
04	0 X	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					Y	NO RPT					75
USA-RAVEN FOREST				WELL #: 4		RRCID -> 281392		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 11426		PERF.11400 - 11420						
11	232758 X	5485	-0-	-	-227273		-0-	516 37 9	1	4932	2	Y	34					102
12	16368 X	6717	-0-	-	-9651		-0-	531 37 9	1	6149	2	Y	34	136	1			-0-
01	13392 X	3951	-0-	-	-9441		-0-	1079 24 9	1	2848	2	Y	22					22
02	11310 X	-0-	-0-	-	-11310		-0-					Y	-0-					22
03	DLQ G-10	9383	-0-	-	9383		9383	1333 87 9	1	7963	2	Y	79					101
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-	-0-		9383					Y	NO RPT					101
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						
11	0 N	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
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						
11	1429 N	1429	-0-	-	-0-		-0-	261 81 9	1	1087	2	N	74	175	1			104
12	1147 N	1092	-0-	-	-55		-0-	288 69 9	1	735	2	N	63					167
01	1116 N	883	-0-	-	-233		-0-	307 68 9	1	508	2	N	62	181	1			48
02	1131 N	703	-0-	-	-428		-0-	206 84 9	1	413	2	N	76					124
03	1085 N	777	-0-	-	-308		-0-	301 55 9	1	421	2	N	50					174
04	840 N	664	-0-	-	-176		-0-	276 66 9	1	322	2	N	60	184	1			50
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874														
MORRIS, E.				WELL #: 11		RRCID -> 177513		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10864 - 10952						
11	1807 N	1807	-0-	-	-0-		-0-	162 1	1	1645	2	Y	-0-	31	1			22
12	1816 N	1816	-0-	-	-0-		-0-	193 1	1	1623	2	Y	-0-					22
01	1577 N	1577	-0-	-	-0-		-0-	1577 2	2			Y	-0-					22
02	1189 N	1189	-0-	-	-0-		-0-	1189 2	2			Y	-0-					22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-	-0-		-0-					Y	-0-					22
04	DLO G-10	-0-	-0-	-	-0-		-0-					Y	-0-					22

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)				//CONT.// 74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				//CONT.// 911874														
HOLBROOK				WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10879 - 10986						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-		55	1		53	2	N	-0-				-0-	
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-		110	1				N	-0-				-0-	
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-				-0-	
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-							N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
MITCHELL, LEON				WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11014 - 11164						
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-		40	1		405	2	Y	-0-	12	1		14	
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-		43	1		362	2	Y	-0-				14	
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-		404	2		3	9	Y	3				17	
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	2				Y	-0-				17	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				17	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				17	
RAYWOOD (COOK MTN. 11200)				74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701														
CALLISON GAS UNIT 1				WELL #: 2ST		RRCID -> 206138		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13753		PERF.11760 - 11806						
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-		600	1		2284	2	N	20				80	
							22	9										
12	3131 X	2789	-0-	-342	-0-		520	1		2234	2	N	32				112	
							35	9										
01	3131 X	2933	-0-	-198	-0-		580	1		2295	2	N	53				165	
							58	9										
02	2929 X	2829	-0-	-100	-0-		580	1		2202	2	N	43	168	1		40	
							47	9										
03	3069 X	2778	-0-	-291	-0-		620	1		2116	2	N	38				78	
							42	9										
*04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-		600	1		2340	2	N	31				109	
							34	9										
H.E.R. OPERATING, LLC				340442														
HANKAMER				WELL #: 1ST		RRCID -> 192620		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11736 - 11746						
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-		108	1		1	9	N	1				420	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		99	1		1	9	N	1				421	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-		100	1		1	9	N	1				422	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-		89	1		1	9	N	1				423	
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	1				N	-0-				423	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				423	
HANKAMER-PICKETT				WELL #: 1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11080 - 11150						
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				27	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				27	

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)			//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327													
CARRIZO-APACHE 1A UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 212368			COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)					74993 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169													
TEXACO FEE "B"			WELL #:		1	RRCID -> 187354			COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766						
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXACO FEE "B"			WELL #:		3	RRCID -> 212211			COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264						
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXACO FEE "B"			WELL #:		4	RRCID -> 226462			COMPL. DATE 01/29/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008						
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)					74993 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874													
HOLBROOK, ELLEN			WELL #:		1	RRCID -> 193538			COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171						
11	5910	X	2125	-0-	-3785	-0-	-0-	190	1	1934	2	Y	1	130	1			137
12	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	1	10091	2	Y	-0-					137
01	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	-0-	7767	2	12	9	Y	11					148
02	4466	X	504	-0-	-3962	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					148
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
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						
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)										74993 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.										017900							
TEXACO FEE										WELL #: 1		RRCID -> 145486		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7650	
																PERF. 7451 - 7471	
M	0	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		
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-		
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

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	
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	1	1	1	2		
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	-0-			2		
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			2		
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			2		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2		

RAYWOOD (YEGUA 10,700)										74993 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874							
MITCHELL, THEO										WELL #: 1		RRCID -> 044645		COMPL. DATE 08/09/1968		TOTAL DEPTH 11002	
																PERF. N/A	
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115		
12	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115		
01	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115		
02	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115		
03	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115		
04	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115		

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)										74994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
FAULCONER, VERNON E., INC.										263701							
HEBERT, EMILE										WELL #: 2		RRCID -> 166334		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 11559	
																PERF. 11368 - 11378	
11	4050	X	3124	-0-	-926	-0-	170	1	2945	2	N	8			116		
12	4216	X	4100	-0-	-116	-0-	212	1	3867	2	N	19			135		
01	4216	X	4210	-0-	-6	-0-	227	1	3981	2	N	2			137		
02	3944	X	3817	-0-	-127	-0-	209	1	3608	2	N	-0-			137		
03	4123	X	2928	-0-	-1195	-0-	175	1	2750	2	N	3			140		
04	4080	X	3097	-0-	-983	-0-	181	1	2886	2	N	27	149	1	18		

FARRIS										WELL #: 1		RRCID -> 178217		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11600	
																PERF. 11170 - 11244	
11	8310	X	7755	-0-	-555	-0-	422	1	7312	2	N	19			34		
12	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	445	1	8111	2	N	33			67		
01	8711	X	8053	-0-	-658	-0-	432	1	7582	2	N	35			102		
02	8149	X	7648	-0-	-501	-0-	416	1	7190	2	N	38			140		
03	8711	X	7951	-0-	-760	-0-	476	1	7467	2	N	7			147		
04	8310	X	7705	-0-	-605	-0-	454	1	7239	2	N	11	109	1	49		

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)										74995 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC										180534						
WHITTAKER										WELL #: 1	RRCID -> 249144	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 14322	PERF.11120 - 11156		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2)										74995 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169						
HOLBROOK										WELL #: 1	RRCID -> 176366	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 14199	PERF.14080 - 14088		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RAYWOOD, S. (13,400)										74995 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
SUE-ANN OPERATING, L.C.										828352						
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL										WELL #: 1	RRCID -> 201515	COMPL. DATE 10/21/2003	TOTAL DEPTH 13484	PERF.13220 - 13240		
11	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9299	2	307	9	N	279	374	1			102
12	9920 X	9788	-0-	-132	-0-	9479	2	309	9	N	281	181	1			202
01	9951 X	9759	-0-	-192	-0-	9447	2	312	9	N	284	377	1			109
02	9309 X	8437	-0-	-872	-0-	8145	2	292	9	N	265	185	1			189
03	9951 X	8722	-0-	-1229	-0-	8426	2	296	9	N	269	368	1			90
04	9600 X	8572	-0-	-1028	-0-	8285	2	287	9	N	261	187	1			164
RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)										75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
FAULCONER, VERNON E., INC.										263701						
TUER-MITCHELL UNIT										WELL #: 1 T	RRCID -> 064503	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11671 - 11887		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TUER-MITCHELL UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 177617	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11492 - 11534		
11	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	308	1	5334	2	Y	1					141
12	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	273	1	4990	2	Y	15					156
01	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	271	1	4770	2	Y	-0-					156
02	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	245	1	4253	2	Y	-0-					156
03	DLQ G-10	4711	-0-	4711	4711	279	1	4379	2	Y	48	176	1			28
04	DLQ G-10	4494	-0-	4494	9205	265	1	4216	2	Y	12					40

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) WESTERN ENERGY GROUP, LLC MALLET UNIT														CNTY: LIBERTY	
//CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
911874															
WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052															
M	ALLOW 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	
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	99	1	1013	2	Y	13			35	
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	14	9	1379	2	Y	24			59	
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	164	1							59	
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	26	9			Y	-0-			59	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-			59	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-			59	
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT														CNTY: LIBERTY	
WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998															
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-			116	
12	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	583	1	4904	2	Y	-0-			116	
01	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5317	2	6	9	Y	5			121	
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-			121	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121	
MALLETT														CNTY: LIBERTY	
WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40	
MALLETT														CNTY: LIBERTY	
WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776															
11	720 X	430	-0-	-290	-0-	38	1	392	2	Y	-0-			68	
12	651 X	493	-0-	-158	-0-	51	1	434	2	Y	7			75	
						8	9								
01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			75	
02	551 X	419	-0-	-132	-0-	419	2			Y	-0-			75	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75	
RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) FAULCONER, VERNON E., INC. MITCHELL, TUER														CNTY: LIBERTY	
75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
263701															
WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099															
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) WESTERN ENERGY GROUP, LLC MALLET-MITCHELL UNIT #1														CNTY: LIBERTY	
75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
911874															
WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 942

RC (JACKSON) HILCORP ENERGY COMPANY J. JONES				75011 500 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
				WELL #:	1	RRCID ->	250569	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL	DEPTH	16088	PERF.	6668 - 6680					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
REASONER (12600)																			
ARCADIA OPERATING, LLC				75057 750 028734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
POOLE				WELL #:	3	RRCID ->	197643	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.	12610 - 12628					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					201
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	180	1			64
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					87
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
POOLE																			
				WELL #:	2	RRCID ->	197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL	DEPTH	13104	PERF.	12640 - 12654					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
REBEL (YEGUA)																			
HILCORP ENERGY COMPANY				75122 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
NOME-DISHMAN				WELL #:	1	RRCID ->	226430	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL	DEPTH	14207	PERF.	13398 - 13431					
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	74	1	17	2	N	132	45	1					223
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	1203	3	145	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	44	1	15	2	N	79	71	1					231
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-	743	3	87	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	50	1	35	2	N	79	39	1					271
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	707	3	87	9									
							48	1	38	2	N	-0-	36	1					235
							1185	3	106	9	N	96	208	1					123
							13	1	32	2	N	73	35	1					161
							625	3	80	9									
SUN-HARDER A																			
				WELL #:	2	RRCID ->	242413	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	12679 - 12720					
11	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	876	1	196	2	N	788	788	1					341
12	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	14231	3	867	9									
01	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	858	1	274	2	N	990	896	1					435
02	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14469	3	1089	9									
03	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	859	1	604	2	N	759	845	1					349
*04	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	12331	3	835	9									
							325	1	1340	2	N	718	598	1			7	8	462
							11721	3	790	9									
							583	1	471	2	N	823	792	1					493
							14399	3	905	9									
							314	1	740	2	N	847	1003	1					337
							14660	3	932	9									

REBEL (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY GRAHAM TRUST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	75122 500 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4485	-0-	-105	-0-			53 2 239 9	4193	3	N	217	184	1		138
12	4743	X	4713	-0-	-30	-0-			69 2 261 9	4383	3	N	237	183	1	6 8	186
01	4743	X	1155	-0-	-3588	-0-			48 2 54 9	1053	3	N	49	151	1		84
02	4350	X	7	-0-	-4343	-0-			7 3			N	-0-				84
03	4712	X	2158	-0-	-2554	-0-			64 2 154 9	1940	3	N	140				224
04	4560	X	55	-0-	-4505	-0-			3 2	52	3	N	-0-				224
BUBBA 'D' GU				WELL #:	1	RRCID ->	279964	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.	11860	-	11903	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MCDERMOND				WELL #:	5	RRCID ->	280671	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL	DEPTH	15344	PERF.	14131	-	14314	
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-			2 1 4 9	30	3	N	4	3	1		29
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-			2 1 37 3	1	2	N	8	8	1		29
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-			4 1 59 3	3	2	N	9	6	1		32
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-	7	1		25
03	62	N	37	-0-	-25	-0-			1 1 32 3	1	2	N	3	2	1		26
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	1	1		25
RED BULL (COOK MOUNTAIN) HILCORP ENERGY COMPANY O.B. RANCH				WELL #:	75177 500 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
O.B. RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	12535	-	12563	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67

RED FISH REEF (AB-4)				75234 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 247				WELL #: 188	RRCID -> 102549	COMPL. DATE 09/09/1982	TOTAL DEPTH 13799	PERF.12582	- 12586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7800 #	-0-	-0-	-7800	-0-					190
12	8060 #	-0-	-0-	-8060	-0-					205
01	6200 #	NO RPT	-0-	-6200	-0-					205
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					205
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					205
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					205
RED FISH REEF (F-4)				75234 013	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR F-4 SD UNIT				WELL #: 191	RRCID -> 109058	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9224	- 9247	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB A FRI0 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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RFR TRACT 225				WELL #: 132	RRCID -> 093316	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10090	- 10213	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GBS "A" ST 247				WELL #: 198	RRCID -> 190463	COMPL. DATE 10/04/2015	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9664	- 9674	
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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 7) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 078 293375 WELL #: 181	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS								
				RRCID -> 279835	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH 11380	PERF. 9744 - 9760									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
12	0 W	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 247				75234 117 293375 WELL #: 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
				RRCID -> 145346	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11056 - 11068									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22C) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 130 293375 WELL #: 185	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
				RRCID -> 099996	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10878 - 11062									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 12) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247				75234 208 293375 WELL #: 23	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
				RRCID -> 144156	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 10761	PERF.10068 - 10090									
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 247 293375 WELL #: 141 U	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
				RRCID -> 052698	COMPL. DATE 05/16/1972	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10700 - 10720									
11	600	-0-	-0-	-600	18612					Y	-0-					97
12	620	6016	-0-	5396	24008	1552 1	4464 2			Y	-0-					97
01	6016	NO RPT	-0-	-6016	17992					Y	NO RPT					97
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	17992					Y	NO RPT					97
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992					Y	NO RPT					97
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992					Y	NO RPT					97

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13)				75234 299		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375														
STATE TRACT 247				WELL #: 199		RRCID -> 144286		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10837		PERF.10238 - 10266				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

RFR FRI0 15 GU				WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT						-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 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						
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 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						
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375																			
RFR TRACT 246 WELL #: 181											RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RFR TRACT 247											WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208								
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 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								
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 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								
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 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								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 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								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 17) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246			75234 634 293375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
			WELL #: 182		RRCID -> 097582		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10500 - 10521							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 246			75234 637 293375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
			WELL #: 1		RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 15204		PERF.13066 - 13075							
11	PRTL PLG	13400	-0-	13400	90998	3390	1	9175	2	N	759	294	1					12221
12	PRTL PLG	8797	-0-	8797	99795	835	9	6427	2	N	862	413	1					12670
						1422	1											
						948	9											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT							12670
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT							12670
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT							12670
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT							12670
RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 11B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246			75234 650 293375		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
			WELL #: 182		RRCID -> 136904		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10384 - 10389							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT							-0-
RED FISH REEF (MIOCENE 2900) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224			75234 895 293375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
			WELL #: 131		RRCID -> 130037		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 2922 - 2933							
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT							-0-
RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 225			75234 951 293375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
			WELL #: 190		RRCID -> 100336		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3409 - 3429							
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. STATE TRACT 204				75236 777 778499	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
WELL #:				RRCID -> 148137	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9994	- 10004		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					329
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					329
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					329
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010										
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920) LAYTON ENERGY INC. STATE TRACT 206				75236 810 491399	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
WELL #:				1	RRCID -> 216134	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8520	- 8556	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) LAYTON ENERGY INC. STATE TRACT 205				75236 812 491399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
WELL #:				4	RRCID -> 122748	COMPL. DATE 10/23/1986	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7940	- 7948	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH REEF S. (FRIO 15) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR FRIO 15 GU				75239 333 293375	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
WELL #:				183	RRCID -> 096910	COMPL. DATE 11/26/1981	TOTAL DEPTH 11170	PERF. 10912	- 11020	
11	5010 #	1956	-0-	-3054	-0-	518 1 36 9	1402 2	Y	33	1152
12	6572	7682	-0-	1110	1110	2043 1 87 9	5552 2	Y	79	1193
01	7682 #	NO RPT	-0-	-7682	-0-			Y	NO RPT	1193
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1193
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1193
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1193
RFR FRIO 15 GU				WELL #:	184	RRCID -> 098095	COMPL. DATE 09/02/1985	TOTAL DEPTH 11180	PERF. 10928	- 10990
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RFR FRIO 15 GU				WELL #:	187	RRCID -> 098527	COMPL. DATE 02/20/1982	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10878	- 10895
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	59
PLUGGED AND ABANDONED			03/22/2007					

REEDY ROSE (WILCOX)				75544 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FAYETTE		
DMAEBIL CORPORATION				221502					
GEO-WILCOX				WELL #:	1	RRCID -> 204134	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH	5250 PERF. 3814 - 3818
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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	
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				33

ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874											
REUTER				WELL #:	1	RRCID -> 110873	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH 12565	PERF.12450	- 12457					
11	2940 X	2528	-0-	-412	-0-	119	1	2409	3	N	-0-	142			
12	2945 X	2940	-0-	-5	-0-	162	1	2778	3	N	-0-	142			
01	2914 X	2682	-0-	-232	-0-	46	1	2635	3	N	1	143			
						1	9								
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	31	1	2781	3	N	-0-	143			
03	2945 N	2832	-0-	-113	-0-	78	1	2752	3	N	2	145			
						2	9								
*04	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	97	1	2624	3	N	5	150			
						6	9								

REUTER (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC.													CNTY: FAYETTE				
//CONT.//		76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY											
TRACI		WELL #: 2		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766		PERF.12476 - 12530							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		7950 X	7190	-0-	-760	-0-	7190	1		N	-0-					99	
12		7812 X	7217	-0-	-595	-0-	7216	1	1	9	N	1				100	
01		7657 X	7520	-0-	-137	-0-	7518	1	2	9	N	2				102	
02		7076 X	6919	-0-	-157	-0-	6919	1			N	-0-				102	
03		7564 X	7321	-0-	-243	-0-	7321	1			N	-0-				102	
04		7290 X	7039	-0-	-251	-0-	7035	1	4	9	N	4	79	1		27	
TYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12546 - 12964							
11		3540 X	3147	-0-	-393	-0-	3147	1		N	-0-					109	
12		3286 X	3046	-0-	-240	-0-	3046	1		N	-0-					109	
01		3224 X	3049	-0-	-175	-0-	3049	1		N	-0-					109	
02		3045 X	2408	-0-	-637	-0-	2408	1		N	-0-					109	
03		3255 X	2763	-0-	-492	-0-	2763	1		N	-0-					109	
04		3150 X	2601	-0-	-549	-0-	2601	1		N	-0-					109	
ETHELMAE		WELL #: 1		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12550 - 12624							
11		15120 X	14082	-0-	-1038	-0-	14082	1		N	-0-					245	
12		14880 X	12542	-0-	-2338	-0-	12542	1		N	-0-					245	
01		14880 X	12374	-0-	-2506	-0-	12373	1	1	9	N	1	1	1		245	
02		13920 X	12225	-0-	-1695	-0-	12224	1	1	9	N	1	1	1		245	
03		14539 X	11332	-0-	-3207	-0-	11332	1		N	-0-					245	
04		14070 X	12044	-0-	-2026	-0-	12041	1	3	9	N	3	3	1		245	
REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHLE "170"													CNTY: AUSTIN				
		76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY											
		429659		WELL #: 1		RRCID -> 182509		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11206 - 11526					
11		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	402	1	4312	2	N	135				269	
12		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	149	9									
							728	1	7236	2	N	57	192	1		134	
01		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	63	9									
							726	1	6688	2	N	86	1	8		219	
02		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	95	9									
							351	1	3273	2	N	108	182	1	1	8	144
*03		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	119	9									
							245	1	2269	2	N	21				165	
*04		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	23	9									
							744	1	6905	2	N	133	193	1	1	8	104
							146	9									
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 1		RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 11778		PERF.11206 - 11428							
11		3810 X	3529	-0-	-281	-0-	301	1	3220	2	N	7				37	
12		3720 X	1856	-0-	-1864	-0-	8	9									
							169	1	1676	2	N	10				47	
01		3441 X	1169	-0-	-2272	-0-	11	9									
02		3422 X	3133	-0-	-289	-0-	114	1	1055	2	N	-0-				47	
							301	1	2804	2	N	25	2	8		70	
*03		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	28	9									
							420	1	3894	2	N	29				99	
04		3540 X	2861	-0-	-679	-0-	32	9									
							275	1	2557	2	N	26				125	
							29	9									

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHLE "170"												CNTY: AUSTIN									
//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659 WELL #: 2						NON-ASSOCIATED						CAPACITY									
RRCID -> 184756												COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
0																			BALANCE		
11	3450	X	3103	-0-	-0-	-347		-0-			265 1	2837 2	N		1				262		
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-		-0-			340 1	3382 2	N		6	171 1			97		
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-		-0-			442 1	4076 2	N		10				107		
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-		-0-			429 1	4002 2	N		8	1 8			114		
*03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-		-0-			380 1	3526 2	N		3				117		
04	4320	X	3508	-0-	-0-	-812		-0-			340 1	3160 2	N		7				124		
											8 9										

REASER						WELL #: 1				RRCID -> 187889				COMPL. DATE 01/06/2002				TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568			
11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-		-0-			597 1	6394 2	Y		48				172		
12	7688	X	7414	-0-	-0-	-274		-0-			53 9	6716 2	Y		20				192		
01	8742	X	5698	-0-	-0-	-3044		-0-			676 1	5119 2	Y		21	1 8			212		
02	8178	X	4970	-0-	-0-	-3208		-0-			556 1	4461 2	Y		28	176 1	1 8		63		
03	DLQ G-10		5549	-0-	-0-	5549		5549			23 9	4960 2	Y		49				112		
04	DLQ G-10		4355	-0-	-0-	4355		9904			478 1	3912 2	Y		20				132		
											31 9										
											535 1										
											54 9										
											421 1										
											22 9										

REASER						WELL #: 2				RRCID -> 190573				COMPL. DATE 08/04/2002				TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530			
11	4800	X	4610	-0-	-0-	-190		-0-			392 1	4197 2	Y		19	176 1			30		
12	4960	X	4283	-0-	-0-	-677		-0-			21 9	3870 2	Y		22				52		
01	4650	X	4431	-0-	-0-	-219		-0-			389 1	3969 2	Y		28				80		
02	4466	X	4216	-0-	-0-	-250		-0-			431 1	3795 2	Y		13	1 8			92		
03	DLQ G-10		4356	-0-	-0-	4356		4356			31 9	3919 2	Y		13				105		
04	DLQ G-10		4125	-0-	-0-	4125		8481			407 1	3694 2	Y		30				135		
											14 9										
											423 1										
											14 9										
											398 1										
											33 9										

SCHNEIDER						WELL #: 1				RRCID -> 191157				COMPL. DATE 09/14/2002				TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-				179		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-				179		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-				179		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-				179		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-				179		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-				179		

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER													CNTY: AUSTIN	
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516														
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
11	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	581 1	6227 2	N			51			160
12	6665 X	5746	-0-	-919	-0-	514 1	5109 2	N			112	196 1		76
01	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	123 9	6647 2	N			64	1 8		139
02	6641 X	4553	-0-	-2088	-0-	721 1	4096 2	N			16	1 8		154
03	7099 X	6202	-0-	-897	-0-	70 9	5543 2	N			55			209
04	7200 X	5347	-0-	-1853	-0-	439 1	4784 2	N			44	178 1		75
						18 9								
						598 1								
						61 9								
						515 1								
						48 9								
KAECHLE "170"													WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538	
11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	324 1	3475 2	N			56	188 1		38
12	3286 X	1327	-0-	-1959	-0-	62 9	1202 2	N			4			42
01	2821 X	2084	-0-	-737	-0-	121 1	1877 2	N			3			45
02	3741 X	1941	-0-	-1800	-0-	4 9	1751 2	N			2			47
03	3999 X	2427	-0-	-1572	-0-	204 1	2184 2	N			6			53
04	3870 X	1488	-0-	-2382	-0-	3 9	1337 2	N			6			59
						188 1								
						2 9								
						236 1								
						7 9								
						144 1								
						7 9								
REASER													WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501	
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	506 1	5426 2	N			50			210
12	5425 X	4437	-0-	-988	-0-	55 9	4001 2	N			30			240
01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	403 1	5317 2	N			47	176 1	1 8	110
02	5684 X	4756	-0-	-928	-0-	33 9	4269 2	N			26	1 8		135
03	6076 X	5077	-0-	-999	-0-	577 1	4529 2	N			54			189
04	5880 X	5396	-0-	-484	-0-	52 9	4806 2	N			66	182 1	1 8	72
						458 1								
						29 9								
						489 1								
						59 9								
						517 1								
						73 9								
REASER													WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561	
11	5610 X	5307	-0-	-303	-0-	448 1	4801 2	N			53			145
12	5797 X	5140	-0-	-657	-0-	58 9	4625 2	N			45			190
01	5363 X	5026	-0-	-337	-0-	465 1	4496 2	N			38	193 1		35
02	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	50 9	4840 2	N			34	2 8		67
03	5487 X	5116	-0-	-371	-0-	488 1	4591 2	N			27			94
04	5310 X	4932	-0-	-378	-0-	42 9	4413 2	N			40			134
						519 1								
						37 9								
						495 1								
						30 9								
						475 1								
						44 9								

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER "A"														
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN //CONT.// 429659 WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	467 99	1 9	4999	2	N	90	183	1	77
12	4867 X	4749	-0-	-118	-0-	434 3	1 9	4312	2	N	3			80
01	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	451 133	1 9	4156	2	N	121	145	1 8	55
02	4669 X	4142	-0-	-527	-0-	394 76	1 9	3672	2	N	69	2	8	122
03	4991 X	4653	-0-	-338	-0-	446 75	1 9	4132	2	N	68			190
04	4830 X	4532	-0-	-298	-0-	434 72	1 9	4026	2	N	65	182	1 8	72
REASER WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492														
11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	226 6	1 9	2424	2	N	5			127
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	206 35	1 9	2047	2	N	32			159
01	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	224 12	1 9	2062	2	N	11	1	8	169
02	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	257 21	1 9	2401	2	N	19	1	8	187
*03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	268 24	1 9	2483	2	N	22			209
*04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	238 24	1 9	2211	2	N	22	181	1	50
BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516														
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21 1	1	229	2	N	-0-			172
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	24 1	1	241	2	N	-0-			172
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	29 1	1	270	2	N	1	1	8	172
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	21 1	1	192	2	N	1	1	8	172
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	21 1	1	199	2	N	-0-			172
04	300 N	133	-0-	-167	-0-	13 1	1	120	2	N	-0-			172
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834														
11	4740 X	3689	-0-	-1051	-0-	315 1	1	3374	2	N	-0-			87
12	4898 X	4389	-0-	-509	-0-	401 1	1	3988	2	N	-0-			87
01	2976 X	2865	-0-	-111	-0-	280 2	1 9	2583	2	N	2			89
02	3567 X	3404	-0-	-163	-0-	329 3	1 9	3072	2	N	3	1	8	91
03	4402 X	1890	-0-	-2512	-0-	184 1	1	1706	2	N	-0-			91
04	4260 X	3293	-0-	-967	-0-	317 31	1 9	2945	2	N	28			119

REXVILLE (WILCOX)													CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.														
SCHNEIDER														
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	2875	-0-	-305	-0-	245	1	2630	2	N	-0-			202
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	291	1	2889	2	N	-0-			202
01	3720 X	3133	-0-	-587	-0-	307	1	2826	2	N	-0-			202
02	3480 X	3113	-0-	-367	-0-	301	1	2811	2	N	1	1 8		202
						1	9							
*03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	321	1	2977	2	N	-0-			202
04	3090 X	2832	-0-	-258	-0-	275	1	2557	2	N	-0-			202
REASER														
WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500														
11	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	474	1	5077	2	N	59			185
						65	9							
12	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	463	1	4600	2	N	33			218
						36	9							
01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	380	1	3498	2	N	42	198 1		62
						46	9							
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	532	1	4966	2	N	45	1 8		106
						50	9							
03	5797 X	5436	-0-	-361	-0-	522	1	4841	2	N	66			172
						73	9							
04	5610 X	4652	-0-	-958	-0-	446	1	4140	2	N	60	173 1	1 8	58
						66	9							
ENGLAND-VIRNAU														
WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532														
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	184	1	1972	2	N	13			147
						14	9							
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	131	1	1306	2	N	7			154
						8	9							
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	167	1	1540	2	N	5			159
						6	9							
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	170	1	1590	2	N	7	2 8		164
						8	9							
*03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	176	1	1629	2	N	10			174
						11	9							
*04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	158	1	1472	2	N	33			207
						36	9							
KAECHLE "170"														
WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564														
11	2520 X	1452	-0-	-1068	-0-	124	1	1327	2	N	1			88
						1	9							
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	160	1	1588	2	N	4			92
						4	9							
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	520	2	N	-0-			92
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	225	1	2102	2	N	8	1 8		99
						9	9							
*03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	233	1	2160	2	N	15			114
						17	9							
*04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	128	1	1186	2	N	1			115
						1	9							

REXVILLE (WILCOX)															
JAMEX, INC.															
CRANZ TRUST 834															
//CONT.//				76105 700	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					
//CONT.//				429659						CNTY: AUSTIN					
WELL #:				1	RRCID -> 217827					COMPL. DATE 04/05/2006					
										TOTAL DEPTH 11800					
										PERF.12397 - 12018					
M	0	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
11		4620 X	2884 -0-	-1736	-0-	245	1	2629 2	N		9	171 1			77
12		4464 X	4299 -0-	-165	-0-	389	1	3868 2	N		38				115
01		5348 X	5348 -0-	-0-	-0-	519	1	4779 2	N		45	1 8			159
02		4851 X	4851 -0-	-0-	-0-	463	1	4320 2	N		62	2 8			219
*03		6311 X	6311 -0-	-0-	-0-	609	1	5641 2	N		55				274
04		5190 X	3424 -0-	-1766	-0-	330	1	3066 2	N		25	192 1			107
						28	9								
RICH RANCH (COOK MTN.)															
FORT APACHE ENERGY, INC.															
STOESSER ET AL UNIT															
				76382 050	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					
				277908						CNTY: LIBERTY					
WELL #:				1	RRCID -> 110853					COMPL. DATE 02/29/1984					
										TOTAL DEPTH 15490					
										PERF.13153 - 13344					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				64
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				64
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				64
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				64
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27576 07/08/2019															
BLOXSOM															
WELL #:				2	RRCID -> 281159					COMPL. DATE 02/22/2008					
										TOTAL DEPTH 12920					
										PERF.12580 - 12610					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
RICH RANCH (Y-6-E)															
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY															
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU															
				76382 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
				802845						CNTY: LIBERTY					
WELL #:				2	RRCID -> 202078					COMPL. DATE 03/28/2004					
										TOTAL DEPTH 12809					
										PERF.12568 - 12620					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				36
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019 - PLUGGED 02/04/19															
RICH RANCH (YEGUA)															
VANTAGE OPERATING, LLC															
GOVERNOR BILL DANIEL 161															
				76382 750	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
				882608						CNTY: LIBERTY					
WELL #:				3	RRCID -> 275496					COMPL. DATE 05/20/2015					
										TOTAL DEPTH 11200					
										PERF. 7042 - 7522					
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-			102 1		11 9	N	10					165																
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-			100 1		6 9	N	5					170																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170																
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670						Y	NO RPT					-0-																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670						Y	NO RPT					-0-																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670						Y	NO RPT					-0-																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670						Y	NO RPT					-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670						Y	NO RPT					-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670						Y	NO RPT					-0-																
RIO LOCO (YEGUA)															76852 800					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.															263701																			
NAISER, J. E. ET AL															WELL #: 1					RRCID -> 127323					COMPL. DATE 05/26/1988					TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658				
11	7530 X	6879	-0-	-651	-0-	598 1			6246 2			N	32					102																
12	7781 X	6366	-0-	-1415	-0-	35 9			5704 2			N	24					126																
01	7781 X	6852	-0-	-929	-0-	636 1			6327 2			N	32					158																
02	6699 X	5043	-0-	-1656	-0-	26 9			4684 2			N	18					176																
03	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	490 1			6799 2			N	27			164 1		39																
04	6870 X	5461	-0-	-1409	-0-	35 9			5010 2			N	13					52																
						20 9																												
						491 1																												
						30 9																												
						437 1																												
						14 9																												
MERTA, CELESTINA ET AL															WELL #: 1					RRCID -> 128345					COMPL. DATE 08/31/1988					TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668				
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	302 1			3157 2			N	-0-			171 1		96																
12	3038 X	2329	-0-	-709	-0-	234 1			2095 2			N	-0-					96																
01	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	440 1			5684 2			N	41					137																
						45 9																												
02	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	321 1			4422 2			N	18					155																
						20 9																												
03	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	439 1			6066 2			N	47					202																
						52 9																												
*04	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	463 1			5303 2			N	23			159 1		66																
						25 9																												
ROCK ISLAND (MIO. 2425)															77608 800					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: COLORADO				
WAGNER OIL COMPANY															891175																			
CORNELIUS															WELL #: 1					RRCID -> 258100					COMPL. DATE 04/15/2010					TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937				
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-																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002						N	-0-					-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002						N	-0-					-0-																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002						N	-0-					-0-																

ROCK ISLAND (MIO. 2425)			//CONT.//		77608 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175										
KLEIMANN A			WELL #:		2A	RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3076 - 3078			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513					N	NO RPT			-0-
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			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND, NORTH (3300)					77610 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
CAMOIL, INC.					127449										
JONES ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 170787		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3167 - 3169			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)												
ROCK ISLAND SWD, LLC												
ROCK ISLAND SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415												
M 0	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
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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROCK ISLAND, SOUTH (2550)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP												
DELTA, D. Z.												
WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766												
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2		N	-0-		-0-
12	3162 X	2951	-0-	-211	-0-	2951	2		N	-0-		-0-
01	3472 X	659	-0-	-2813	-0-	659	2		N	-0-		-0-
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		N	-0-		-0-
03	3472 X	2764	-0-	-708	-0-	2764	2		N	-0-		-0-
*04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2		N	-0-		-0-
ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)												
MIDDLETON OIL COMPANY												
MILENTZ, A. R. G. U. #1												
WELL #: 1 RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A												
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012												
MORRISON, LAVINE 0.												
WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A												
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	149	1	502	2	N	4	185
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	212	1	951	2	N	7	192
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	281	1	1911	2	N	11	203
02	580 N	530	-0-	-50	-0-	171	1	359	2	N	-0-	203
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	217	1	1668	2	N	-0-	203
*04	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	276	1	2456	2	N	11	214
STEGER, R. L. G. U. NO. 1												
WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681												
11	360 N	57	-0-	-303	-0-	13	1	44	2	N	-0-	74
12	186 N	15	-0-	-171	-0-	3	1	12	2	N	-0-	74
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	N	-0-	74
02	58 N	6	-0-	-52	-0-	6	2			N	-0-	74
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-	74
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-	74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)				77615 653	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
LUCKETT				WELL #: 1	RRCID -> 205312	COMPL. DATE 11/21/2004	TOTAL DEPTH 10467	PERF. 10378	- 10408				
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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				
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 2	N	-0-			-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3 1		N	-0-			-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MILENTZ GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 162304	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 1703	PERF. 1576	- 1624				
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	109 1	367 2	N	-0-			-0-	
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	44 1	200 2	N	-0-			-0-	
01	341 N	255	-0-	-86	-0-	32 1	223 2	N	-0-			-0-	
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	94 1	196 2	N	-0-			-0-	
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	31 1	239 2	N	-0-			-0-	
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28 1	252 2	N	-0-			-0-	

MILENTZ				WELL #: 5	RRCID -> 163213	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 1708	PERF. 1569	- 1579				
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	13 1	43 2	N	-0-			-0-	
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	64 1	286 2	N	-0-			-0-	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17 1	114 2	N	-0-			-0-	
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	15 1	32 2	N	-0-			-0-	
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	55 1	426 2	N	-0-			-0-	
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2		N	-0-			-0-	

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				
11	3840 X	3619	-0-	-221	-0-	3611 2	8 9	N	7			144	
12	4464 X	3288	-0-	-1176	-0-	3288 2		N	-0-			144	
01	4464 X	3733	-0-	-731	-0-	3723 2	10 9	N	9			153	
02	4176 X	4039	-0-	-137	-0-	4039 2		N	-0-			153	
03	3751 X	3109	-0-	-642	-0-	3109 2		N	-0-			153	
*04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3984 2	10 9	N	9			162	

PRAIRIE CREEK				WELL #: 2	RRCID -> 127969	COMPL. DATE 05/25/1988	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 12555	- 12680				
11	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	150 1	9519 2	N	-0-			94	
12	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	155 1	9537 2	N	-0-			94	
01	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	155 1	8597 2	N	-0-			94	
02	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	140 1	8561 2	N	-0-			94	
03	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	155 1	8975 2	N	-0-			94	
*04	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	150 1	8419 2	N	-0-			94	

ROCKY CREEK (EDWARDS)													CNTY: FAYETTE	
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY														
PARK UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 132012														
COMPL. DATE 06/27/1989														
TOTAL DEPTH 13359														
PERF.12600 - 12618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-			27
12	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-			27
01	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-			27
02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-			27
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-			27
*04	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-			27
YOUNG, JOHN H., INC.														
ROITSCH														
WELL #: 1														
RRCID -> 115950														
COMPL. DATE 05/19/1984														
TOTAL DEPTH 12880														
PERF.12534 - 12637														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
04	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														
11	13950 X	13097	-0-	-853	-0-	1227	1	11869	2	N	1	1	1	174
12	13950 X	12063	-0-	-1887	-0-	1204	1	10858	2	N	1	1	1	174
01	13206 X	12737	-0-	-469	-0-	1447	1	11287	2	N	3	3	1	174
02	12673 X	11345	-0-	-1328	-0-	1356	1	9982	2	N	6	4	1	176
03	13547 X	11612	-0-	-1935	-0-	1212	1	10400	2	N	-0-			176
04	13110 X	10434	-0-	-2676	-0-	935	1	9492	2	N	6	6	1	176
KATHRYN														
WELL #: 1														
RRCID -> 122031														
COMPL. DATE 07/03/1986														
TOTAL DEPTH 13146														
PERF.12575 - 12585														
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			189
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			189
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1	33
COUNTS, JOAN														
WELL #: 1														
RRCID -> 124126														
COMPL. DATE 05/08/1987														
TOTAL DEPTH 12950														
PERF.12611 - 12677														
11	8610 X	7476	-0-	-1134	-0-	701	1	6775	2	N	-0-			194
12	8897 X	6794	-0-	-2103	-0-	678	1	6116	2	N	-0-			194
01	8897 X	7238	-0-	-1659	-0-	823	1	6414	2	N	1	1	1	194
02	8323 X	6163	-0-	-2160	-0-	737	1	5425	2	N	1			195
03	8370 X	8189	-0-	-181	-0-	855	1	7332	2	N	2			197
04	7470 X	6699	-0-	-771	-0-	600	1	6096	2	N	3	149	1	51

ROCKY CREEK (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. JULIE			//CONT.// 77759 200 //CONT.// 948460 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
						RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12627 - 12649					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
JENNIFER						WELL #: 1	RRCID -> 127131	COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13131 - 13158					
11	13650 X	4570	-0-	-9080	-0-	428	1	4142	2	N	-0-						90
12	6975 X	2526	-0-	-4449	-0-	251	1	2269	2	N	5						95
						6	9										
01	3441 X	2198	-0-	-1243	-0-	250	1	1946	2	N	2						97
						2	9										
02	4408 X	2464	-0-	-1944	-0-	294	1	2169	2	N	1	1	1				97
						1	9										
03	4712 X	4495	-0-	-217	-0-	469	1	4018	2	N	7						104
						8	9										
*04	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	844	1	8567	2	N	10	86	1				28
						11	9										
MARJORIE						WELL #: 1	RRCID -> 127664	COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12679 - 12711					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	1		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2020 - P/A 03/06/20																	
MARGO						WELL #: 1	RRCID -> 131705	COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12632 - 12695					
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	279	1	2694	2	N	4						82
						4	9										
12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	264	1	2381	2	N	-0-						82
01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	292	1	2279	2	N	1	1	1				82
						1	9										
02	2871 X	2043	-0-	-828	-0-	244	1	1799	2	N	-0-						82
03	2635 N	2619	-0-	-16	-0-	273	1	2346	2	N	-0-						82
04	2490 N	2066	-0-	-424	-0-	185	1	1881	2	N	-0-						82
ROOT (2150) SILVER STAR OPERATING CO., LLC MCLANE TEXAS TRUST-ROOT			78146 400 781931 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
						RRCID -> 069374		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 2132 - 2158					
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	310	1	1194	2	N	-0-						-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	419	1	818	2	N	-0-						-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	605	1	1035	2	N	-0-						-0-
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	489	1	759	2	N	-0-						-0-
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	234	1	497	2	N	-0-						-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2156 - 2170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MCLANE TEX TRUST-ENGSTRÖM		295861									
		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2182 - 2190	
11	1080 N	802	-0-	-278	-0-	802 2		N	-0-		-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		-0-
*02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
*03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.		295861									
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2208 - 2211	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6956 - 7022	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UECKERT		WELL #:	1	RRCID ->	158840	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.10708 - 10715
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067								
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:	1 T	RRCID ->	124956	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10864 - 10880
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					181
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					181
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					181
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					181

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)		78319 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
LAMAY CORPORATION		484025								
MAY - FB		WELL #:	1	RRCID ->	129897	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7723 - 7727
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG (FRI0 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
ROSENBERG (FRI0 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	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		78319 560	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
IPACT		425810						
GILMAN		WELL #: 1	RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249	
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018 - PLUGGED 08/23/18								
OBLAEN RESOURCES LLC		617546						
ROSENBAUM ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
ROSENBURG (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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91

ROSENBERG (5025 FRI0)			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
ROSENBERG, NORTH (FRI0 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					
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-
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-
ROSENBERG, NORTH (FRI0 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					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
04	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					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
ROSENBERG, NORTH (FRI0 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					
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)		78321 565		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
AMERICAN BRECO		WELL #:	1	RRCID ->	170429	COMPL. DATE	07/26/1998	TOTAL	DEPTH 13215	PERF. 11958	- 12584
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
0											
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
ROSENBERG, NORTH (4340)		78321 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
DYER SWD		WELL #:	2	RRCID ->	189116	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL	DEPTH 4220	PERF. 3994	- 4024
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499									
ROBINOWITZ		WELL #:		RRCID ->	116741	COMPL. DATE	03/06/1985	TOTAL	DEPTH 5950	PERF. 5178	- 5180
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013											
ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
DYER "A"		WELL #:	2	RRCID ->	173381	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL	DEPTH 9726	PERF. 8528	- 8574
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRECO-DYER		WELL #:	1	RRCID ->	175701	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL	DEPTH 9150	PERF. 8840	- 8988
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																			
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648																			
DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890																			

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

11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-		395	1		2952	2	N	35	30	1				102
							39	9											
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-		386	1		2980	2	N	34	30	1				106
							37	9											
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-		302	1		2936	2	N	54	31	1				129
							59	9											
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-		252	1		2807	2	N	5						134
							6	9											
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-		379	1		2751	2	N	12						146
							13	9											
*04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-		671	1		2554	2	N	58	52	1				152
							64	9											

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)				78329 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC				120648											
MUELLER				WELL #:	1	RRCID -> 207013	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 9400	-	9637				
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	366	1	2739	2	N	44	28	1	170
							48	9							
12	3751	X	3312	-0-	-439	-0-	372	1	2871	2	N	63	29	1	204
							69	9							
01	3751	X	3241	-0-	-510	-0-	297	1	2886	2	N	53	209	1	48
							58	9							
02	3509	X	2960	-0-	-549	-0-	242	1	2695	2	N	21			69
							23	9							
03	3627	X	3105	-0-	-522	-0-	373	1	2710	2	N	20			89
							22	9							
04	3210	X	2812	-0-	-398	-0-	569	1	2164	2	N	72	130	1	31
							79	9							

DYER				WELL #:	7	RRCID -> 215629	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9322	-	9674
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DYER UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 233039	COMPL. DATE 08/05/2007				TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9572 -	9665
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	164	1	1223	2	N	18	13	1	237
12	1705 N	1451	-0-	-254	-0-	163	1	1256	2	N	29	13	1	253
01	1457 N	1012	-0-	-445	-0-	91	1	890	2	N	28	9	1	272
02	1363 N	896	-0-	-467	-0-	72	1	805	2	N	17	181	1	108
03	1457 N	919	-0-	-538	-0-	109	1	792	2	N	16			124
*04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	199	1	755	2	N	39	120	1	43

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE													
11	14965	10930	-0-	-4035	-0-			7112 2		3818 9	N	3471			3721 1			1507													
12	10937	10196	-0-	-741	-0-			6553 2		3643 9	N	3312			3192 1			1627													
01	12449	10952	-0-	-1497	-0-			7104 2		3848 9	N	3498			3497 1			1628													
02	11445	10145	-0-	-1300	-0-			6604 2		3541 9	N	3219			3193 1			1654													
03	14317	11886	-0-	-2431	-0-			7870 2		4016 9	N	3651			3650 1			1655													
04	9150	NO RPT	-0-	-9150	-0-						N	NO RPT						1655													
ROWAN (FRIO 8900)															78613 284	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BRAZORIA					
D.C. ENERGY															196099																
ROWAN GPU - HUBBARD															WELL #:		RRCID -> 119999					COMPL. DATE 01/24/1986					TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915				
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													
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10													
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10													
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				
11	330 #	123	-0-	-207	-0-			123 2			N	-0-						55													
12	341 #	43	-0-	-298	-0-			43 2			N	-0-						55													
01	248 #	101	-0-	-147	-0-			101 2			N	-0-						55													
02	261 #	84	-0-	-177	-0-			84 2			N	-0-						55													
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98 2			N	-0-						55													
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102 2			N	-0-						55													
SUMMERS, E. L. SWD															WELL #:	1	RRCID -> 070076					COMPL. DATE 05/10/1983					TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
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				
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-													
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
KNAPE															WELL #:	1	RRCID -> 170908					COMPL. DATE 10/07/1998					TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10832 - 10836				
11	1290 X	1112	-0-	-178	-0-			1112 2			N	-0-						36													
12	1333 X	496	-0-	-837	-0-			496 2			N	-0-						36													
01	1240 X	913	-0-	-327	-0-			913 2			N	-0-						36													
02	1102 X	760	-0-	-342	-0-			760 2			N	-0-						36													
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-			878 2			N	-0-						36													
*04	915 N	915	-0-	-0-	-0-			915 2			N	-0-						36													

RUGELEY, N. (13100) ATLAS OPERATING LLC WATSON, F M, TRUST ET AL "B"													78873 700 036587		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
													WELL #:	1	RRCID -> 094134	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13116 - 13210				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE						
11	720 N	406	-0-	-314	-0-	21 7	1 9	378	2	N		6					294					
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	88 10	1 9	1622	2	N		9	84	1			219					
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 96	1 9	484	2	N		87					306					
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	39 88	1 9	492	2	N		80					386					
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	165 21	1 9	1327	2	N		19	134	1			271					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					271					
RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) HILCORP ENERGY COMPANY SYNERGY-PETERSEN													78875 480 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
													WELL #:	1	RRCID -> 184338	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 16500	PERF.12560 - 12565				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
RUGELEY, S.W. (12600) HILCORP ENERGY COMPANY RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT													78875 490 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
													WELL #:	1	RRCID -> 277945	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL DEPTH 13311	PERF. N/A				
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-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
RUGELEY, SW. (12850) HILCORP ENERGY COMPANY PETERSON, RALPH ET AL													78875 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
													WELL #:	1	RRCID -> 075192	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 13311	PERF.12851 - 12911				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
PETERSEN, RALPH ET AL													WELL #:	2	RRCID -> 080271	COMPL. DATE 01/11/1979	TOTAL DEPTH 13315	PERF.12968 - 13045				
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y		-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-					
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y		-0-					-0-					
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	278	2	Y		2	1	1			1					
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	280	2	Y		3	3	1			1					
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 2	9	1	9	Y		1					2					

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 971

RUGELEY, SW (12850, N) HILCORP ENERGY COMPANY SUMMERS, E. L. ET AL UNIT				78875 550 386310 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 094833	ONE WELL COMPL. DATE 08/08/1981				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-						Y	-0-					-0-
12	3100 #	296	-0-	-2804	-0-			15 1	279 2	Y	Y	2		1 1			1
								2 9									
01	1364 #	47	-0-	-1317	-0-			3 1	44 2	Y		-0-					1
02	591 R	591	-0-	-0-	-0-			43 1	542 2	Y		5		3 1			3
								6 9									
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-			147 1	1185 2	Y		31		10 1			24
								34 9									
*04	753 N	753	-0-	-0-	-0-			739 2	14 9	Y		13					37
RUGELEY, S.W. (13100) HILCORP ENERGY COMPANY HANSEN, E. O. ET AL UNIT				78875 575 386310 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 084291	ONE WELL COMPL. DATE 07/04/1979				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110							
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SOG - OLSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 269961	COMPL. DATE 02/28/2013				TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205							
11	510 N	4	-0-	-506	-0-			4 2			Y	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			Y	-0-					77
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-			2 1	29 2	Y		-0-					77
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-			154 1	1245 2	Y		13		8 1			82
								14 9									
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-			592 2	4 9	Y		4					86
RUGELEY, SW. (13225) HILCORP ENERGY COMPANY ALLEN, C. R.				78875 595 386310 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 197034	ONE WELL COMPL. DATE 03/06/2013				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380							
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-			743 2	53 9	N		48					308
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-			1018 2	77 9	N		70					378
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-			130 2	26 9	N		24		346 1			56
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-			580 2	73 9	N		66					122
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-			1663 2	118 9	N		107		171 1			58
*04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-			1296 2	100 9	N		91					149
RUGELEY, SW. (14700 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SYNERGY-HOLLAND				78875 612 386310 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 175397	ONE WELL COMPL. DATE 10/21/2000				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RUGELEY, SW (14800) HILCORP ENERGY COMPANY SYNERGY-HOLLAND													78875 625 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1													RRCID -> 199226		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 15173		PERF.13791 - 13924			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
RUGELEY, SW (14400) HILCORP ENERGY COMPANY OLSON, JO ET AL													78875 650 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1													RRCID -> 090935		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 15475		PERF.14154 - 14279			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-					101				
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-					101				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					101				
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					101				
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					101				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					101				
RUGELEY, SW (13300) FAULT BLK B) HILCORP ENERGY COMPANY SAVAGE, H.S. ET AL													78875 700 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 2													RRCID -> 090149		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12892 - 12995			
11	24140	19780	-0-	-4360	-0-	-0-	1027	1	18140	2	Y	557	702	1				509				
12	23308	19621	-0-	-3687	-0-	-0-	613	9	18084	2	Y	505	546	1				468				
01	20418	18176	-0-	-2242	-0-	-0-	981	1	16655	2	Y	428	347	1				549				
02	14906	12636	-0-	-2270	-0-	-0-	556	9	11373	2	Y	323	523	1				349				
03	20429 #	1510	-0-	-18919	-0-	-0-	1050	1	1325	2	Y	19	133	1				235				
04	19770 #	561	-0-	-19209	-0-	-0-	471	9										238				
							908	1														
							355	9														
							164	1														
							21	9														
							558	2	3	9	Y	3										
S. L. P. (NAVARRO) ACTIVA RESOURCES, LLC STANDARD TRUST CO.													79289 700 003664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE			
WELL #: 1													RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6435 - 6457			
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-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC PAULUS ESTATE													120117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1													RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31				

SABINE TRAM (WILCOX 2) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE-JEBCO														79373 593 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
WELL #: 1														RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10576 - 10760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	3175 R	3175	-0-	-0-	-0-	780 380	1 9	2015	3	N	345	349	1					115					
12	3311 R	3311	-0-	-0-	-0-	806 394	1 9	2111	3	N	358	314	1					159					
01	3258 R	3258	-0-	-0-	-0-	806 381	1 9	2071	3	N	346	331	1					174					
02	3074 #	2999	-0-	-75	-0-	754 356	1 9	1889	3	N	324	342	1					156					
03	4807	4062	-0-	-745	-0-	806 462	1 9	2794	3	N	420	347	1					229					
*04	5548	4379	-0-	-1169	-0-	775 350	1 9	3254	3	N	318	474	1					73					

SABINE TRAM (YEGUA 7800) FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION HANKAMER														79373 810 269066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
WELL #: 1														RRCID -> 282393		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8708 - 8720			
11	2670 #	2173	-0-	-497	-0-	15 1527	1 9	631	2	N	1388	1040	1					761					
12	3069 #	2432	-0-	-637	-0-	16 1717	1 9	699	2	N	1561	1372	1					950					
01	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-					N	69	695	1					324					
02	2929 #	701	-0-	-2228	-0-	315	1	386	9	N	351							675					
03	3225 R	3225	-0-	-0-	-0-	67 1838	1 9	1320	2	N	1671	1544	1					802					
*04	3704 R	3704	-0-	-0-	-0-	92 1537	1 9	2075	2	N	1397	1517	1					682					

SAM HOUSTON WHEELER OPERATING CORPORATION GIBBS BROTHERS & COMPANY A														80054 001 914263		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
WELL #: 3														RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042			
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	4			N	-0-							-0-					
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-							-0-					
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	4			N	-0-							-0-					
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-							-0-					
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-							-0-					
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-							-0-					

SANDY (WILCOX, LOWER) WAGNER OIL COMPANY KAINER-HARFST GAS UNIT														80638 600 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1														RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123		PERF.11046 - 11082			
11	3090 X	2674	-0-	-416	-0-	595 61	1 9	2018	2	N	55							185					
12	3224 X	2778	-0-	-446	-0-	639 68	1 9	2071	2	N	62	180	1					67					
01	3224 X	2594	-0-	-630	-0-	608 53	1 9	1933	2	N	48							115					
02	3016 X	2489	-0-	-527	-0-	609 52	1 9	1828	2	N	47							162					
03	3069 X	2664	-0-	-405	-0-	637 63	1 9	1964	2	N	57	169	1					50					
*04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	630 74	1 9	2121	2	N	67							117					

SARAH WHITE, EAST (9200) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAM RUBEL				81038 800 386310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GALVESTON						
WELL #:				1	RRCID -> 287938	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH 9341	PERF. 9251	-	9266						
M 0	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
11	7500	30281	-0-	22781	193160	1852 5058	1 9	23371	2	N	4598	4853	1			120
12	7750	23156	-0-	15406	208566	1607 4236	1 9	17313	2	N	3851	3601	1			370
01	7750	17701	-0-	9951	218517	1594 3648	1 9	12459	2	N	3316	3231	1			455
02	7250	12419	-0-	5169	223686	3039 2883	1 9	6497	2	N	2621	2741	1			335
03	7750	10031	-0-	2281	225967	2986 2522	1 9	4523	2	N	2293	2278	1			350
04	7500	9599	-0-	2099	228066	3043 2723	1 9	3833	2	N	2475	2450	1			375
SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) TRISTAR EXPLORATION, INC HENCK "A"				81038 850 871101	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON						
WELL #:					RRCID -> 197627	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH 15908	PERF. 11249	-	11253						
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/18/2012												
SARGENT (6060) ALLTEX OPERATING COMPANY SKYLAR				81097 700 015056	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1	RRCID -> 250182	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 5906	-	5928						
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SARGENT (6525) FORTUNE OPERATING COMPANY SKYLAR				81097 850 278766	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1	RRCID -> 234362	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 6630	-	6640						
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHIURRING (2250) EVEREST RESOURCE COMPANY WHITNELL, MARJORIE				81462 100 252057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
WELL #:				1	RRCID -> 071061	COMPL. DATE 04/04/1977	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2251	-	2258						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEABREEZE (FRIO 8300 #2)				81851 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152						
ORYX - SUN FEE				WELL #: 1	RRCID -> 164246	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 8534	-	8613
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					34
12	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					34
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					34

SEABREEZE (FRI0 8300 #2)														CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.															
SEABREEZE LAND COMPANY															
WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-									6	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-									6	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-									6	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27521 01/03/2019															
SEABREEZE (MARG. 7 FB B)														CNTY: CHAMBERS	
C & E OPERATING, INC.															
MCCARTHY FAMILY TRUST 97															
WELL #: 2 RRCID -> 287119 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8070 - 8090															
11	0 Z	976	-0-	976	117779	976 2								107	
12	0 Z	464	-0-	464	118243	462 2	2	9	Y	-0-				109	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	118243				Y	-0-				109	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	118243				Y	-0-				109	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	118243				Y	12	89	1		32	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	118243				Y	NO RPT				32	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.															
SEABREEZE LAND CO															
WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103															
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6	
PIPKIN, S. W. "A"															
WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204															
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				5	
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-				5	
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-				5	
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-				5	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
SEABREEZE (MARG. 7830)														CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.															
ACOM, O. H.															
WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

SEABREEZE (SEABREEZE FB B) C & E OPERATING, INC. SEABREEZE LAND CO.				81851 924 120079 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 279662		ONE WELL COMPL. DATE 08/13/2014				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	11700 #	11115	-0-	-585	-0-	11100	2	15 9	N			14					124
12	10602 #	8839	-0-	-1763	-0-	8828	2	11 9	N			10					134
01	10261 #	4725	-0-	-5536	-0-	4716	2	9 9	N			8					142
02	10759 #	2597	-0-	-8162	-0-	2595	2	2 9	N			2					144
03	11501 #	8909	-0-	-2592	-0-	8859	2	50 9	N			45	162	1			27
04	11130 #	7683	-0-	-3447	-0-	7680	2	3 9	N			3					30
SEABREEZE (8700) FROSTWOOD ONSHORE LLC FROST-ACOM GAS UNIT				81851 935 267774 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 189098		ONE WELL COMPL. DATE 05/11/2002				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N			NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N			NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N			NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N			NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N			NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N			NO RPT					-0-
SEABREEZE, N. (MARG 7) C & E OPERATING, INC. MCCARTHY FAMILY TRUST 97				81853 425 120079 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 209492		CAPACITY COMPL. DATE 03/11/2009				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 9307 PERF. 5750 - 6940					
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					-0-
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ORYX-SUN FEE				749152 WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998				TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-
SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SEABREEZE LAND COMPANY				81853 437 749152 WELL #: 17		NON-ASSOCIATED RRCID -> 169375		ONE WELL COMPL. DATE N/A				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028					
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y			-0-					14
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					14
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					14
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					14

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A)										81853 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
FIELDWOOD ONSHORE LLC										267774													
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT										WELL #:		3R		RRCID -> 168986		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 10350 - 10376			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
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			
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-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
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			
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
HINTZ ESTATE "A"										WELL #:		4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9036 - 9094			
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-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
HILLBOLDT GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 10064 - 10084			
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	249	2	N	-0-								-0-	
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-								-0-	
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-								-0-	
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-								-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
HINTZ ESTATE										WELL #:		1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9526 - 9534			
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	797	2	Y	229	176	1						172	
									252	9													
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	981	2	Y	53								225	
									58	9													
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	Y	34								259	
									37	9													
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	587	2	Y	39	175	1						123	
									43	9													
03	DLQ	G-10	581	-0-	581	581	581	581	62	1	490	2	Y	26								149	
									29	9													
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	581	581	581					Y	NO RPT								149	

SEALY (WILCOX CONS.)			//CONT.//			81948 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//			521516											
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:			3	RRCID -> 201550			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		82	2			Y	-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		120	2			Y	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2			Y	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		89	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		73	-0-	-0-	73	73		73	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	73						Y	NO RPT			-0-
LIEBERMAN			WELL #:			1	RRCID -> 210199			COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786				
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	895	2	N	-0-			63
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	614	2	N	-0-			63
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	771	2	N	-0-			63
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	484	2	N	-0-			63
*03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	531	2	N	-0-			63
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			63
HILLBOLDT			WELL #:			6	RRCID -> 210200			COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326				
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	283	2	N	-0-			33
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	55	2	N	-0-			33
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	404	2	N	-0-			33
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	330	2	N	-0-			33
*03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	114	2	N	-0-			33
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33
HILLBOLDT			WELL #:			2	RRCID -> 215622			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	1826	2	N	-0-			98
*03		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	2438	2	N	-0-			98
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:			5	RRCID -> 216963			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824				
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:			1	RRCID -> 217825			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466				
11		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	2841	2	N	-0-			-0-
12		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	3306	2	N	-0-			-0-
01		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1	3863	2	N	-0-			-0-
02		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	2549	2	N	-0-			-0-
*03		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1	2368	2	N	-0-			-0-
04		750 X	NO RPT	-0-	-0-	-750	-0-						N	NO RPT			-0-

SEGNO (Y2-B)			82140 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099								
WING, SARAH F.			WELL #: 82	RRCID -> 162290	COMPL. DATE 10/26/2018	TOTAL DEPTH 5520	PERF. 3200	- 5500			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099								
BLACK STONE 'T'			WELL #: 1	RRCID -> 287044	COMPL. DATE 03/14/2018	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 5320	- 5336			
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WING, SARAH F.			WELL #: 40	RRCID -> 083963	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 3820	- 3860			
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX) JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. CARTWRIGHT				82145 110 430685 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 278073		ONE WELL COMPL. DATE 05/10/2013				CNTY: JASPER TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		27 N	27	-0-	-0-		-0-			25 1		2 9	N	2						90
12		372 N	7	-0-	-365		-0-			5 2		2 9	N	2						92
01		31 N	-0-	-0-	-31		-0-						N	4						96
02		29 N	-0-	-0-	-29		-0-						N	2						98
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	4						102
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	5						107
SEGNO, SOUTH (WILCOX A) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.				82145 165 677770 WELL #: 65 U		NON-ASSOCIATED RRCID -> 008244		ONE WELL COMPL. DATE 07/20/1962				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468								
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
WING, SARAH F.				WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984				TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319								
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.				82145 220 677770 WELL #: 88		NON-ASSOCIATED RRCID -> 269944		49B COMPL. DATE 12/07/2012				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376								
11	6327	R	6327	-0-	-0-		-0-	869	1	5388	2	N	64	84	1					24
12	5735	#	5549	-0-	-186		-0-	880	1	4602	2	N	61	69	1					16
01	6346	R	6346	-0-	-0-		-0-	758	1	5518	2	N	64	70	1					10
02	5365	#	3788	-0-	-1577		-0-	665	1	3046	2	N	70	55	1					25
03	6997	R	6997	-0-	-0-		-0-	776	1	6141	2	N	73	74	1					24
*04	6280	R	6280	-0-	-0-		-0-	863	1	5328	2	N	81	87	1					18
SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY				82265 500 238482 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 142139		49B COMPL. DATE 11/22/1990				CNTY: BASTROP TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A								
11	8	#	7	-0-	-1		-0-	7	2			Y	-0-							10
12	8	#	6	-0-	-2		-0-	6	2			Y	-0-							10
01	8	R	8	-0-	-0-		-0-	8	2			Y	-0-							10
02	9	R	9	-0-	-0-		-0-	9	2			Y	-0-							10
03	9	R	9	-0-	-0-		-0-	9	2			Y	-0-							10
04	8	R	8	-0-	-0-		-0-	8	2			Y	-0-							10

SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. KRAUSS, DONNA				//CONT.// 82265 500 238482		ASSOCIATED				49B		CNTY: BASTROP								
				WELL #:	1	RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH		5264 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			94 2			N	-0-					32	
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			97 2			N	-0-					32	
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			95 2			N	-0-					32	
02	87 #	80	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			80 2			N	-0-					32	
03	93 #	19	-0-	-74	-0-	-0-	-0-			19 2			N	-0-					32	
04	90 #	7	-0-	-83	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-					32	
ROITSCH, ROGER				WELL #:	1	RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH		5240 PERF. N/A								
11	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2						Y	-0-					11	
12	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2						Y	-0-					11	
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2						Y	-0-					11	
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2						Y	-0-					11	
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2						Y	-0-					11	
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2						Y	-0-					11	
ROITSCH, ROGER				WELL #:	2	RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH		5222 PERF. N/A								
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2						Y	-0-					11	
12	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2						Y	-0-					11	
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2						Y	-0-					11	
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2						Y	-0-					11	
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2						Y	-0-					11	
*04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2						Y	-0-					11	
KRAUSE, CONNIE GAIL				WELL #:	1	RRCID -> 143602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5435 PERF. 5100 - 5115						
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2						Y	-0-					-0-	
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2						Y	-0-					-0-	
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2						Y	-0-					-0-	
02	29 #	26	-0-	-3	-0-	26	2						Y	-0-					-0-	
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2						Y	-0-					-0-	
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2						Y	-0-					-0-	
PESCHKE, J. M. O.				WELL #:	1A	RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH		5381 PERF. 5081 - 5098								
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2						N	-0-					24	
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2						N	-0-					24	
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2						N	-0-					24	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-								N	-0-					24	
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2						N	-0-					24	
*04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2						N	-0-					24	
SAN DIA PRODUCING COMPANY PETRASH-HARRIS				745960 WELL #:	1	RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH		5242 PERF. 5050 - 5068								
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2						N	-0-					35	
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2						N	-0-					35	
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2						N	-0-					35	
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2						N	-0-					35	
*03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2						N	-0-					35	
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-								N	NO RPT					35	

SERBIN (TAYLOR SAND)														
TRIVISTA OPERATING LLC														
STEINBACH -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	T. A.	343	-0-	343	1475	343	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	308	-0-	308	1783	308	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	285	-0-	285	2068	285	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	268	-0-	268	2336	268	2			Y	-0-			-0-
03	2609 R	273	-0-	-2336	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
04	330 #	292	-0-	-38	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
MIKULEC -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
COOK, KATHERINE E.														
WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ESCHBERGER -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
LIBERTY, EDWIN P.														
WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	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														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169							
HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5148 - 5178	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
GONZALES		WELL #:		1	RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF. 4950 - 4968	
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			5
12	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2			5
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			5
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			5
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			5
*04	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			5
DWORACZYK		WELL #:		1	RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4961 - 4984	
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			3
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			3
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			-0-
02	87	#	70	-0-	-17	-0-	70	2		3 1	-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			-0-
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			-0-
ESCHBERGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4930 - 4950	
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			7
12	186	#	4	-0-	-182	-0-	4	2			7
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					7
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			7
03	279	#	192	-0-	-87	-0-	192	2			7
04	120	#	70	-0-	-50	-0-	70	2			7
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF. 5033 - 5043	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
ESCHBERGER -C-		WELL #:		3	RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988	TOTAL DEPTH	5062	PERF. 4924 - 4940	
11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			-0-
12	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			-0-
01	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			-0-
02	290	#	285	-0-	-5	-0-	285	2			-0-
03	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	2			-0-
*04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			-0-
HOFFMAN		WELL #:		2	RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 5157 - 5167	
11	14	#	9	-0-	-5	-0-	9	2			3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					3
04	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					3

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//			871169											
ECHO-BLASIG			WELL #:			2	RRCID -> 128434			COMPL. DATE 01/26/1988			TOTAL DEPTH	5296	PERF. 5155 -	5177	
M	0	ALLOW 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		
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			13		
12		31 #	11	-0-	-20	-0-		11 2			Y	-0-			13		
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13		
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			13		
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	10	2		2 9	Y	2			15		
04		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			15		
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY			WELL #:			3	RRCID -> 128435			COMPL. DATE 02/24/1988			TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5125 -	5138	
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-		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A			WELL #:			1	RRCID -> 128436			COMPL. DATE 10/20/1987			TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5143 -	5158	
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
WYNN UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 128497			COMPL. DATE 04/11/1988			TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5089 -	5118	
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	12	27	1	22		
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1			23		
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23		
02	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	23	1	-0-		
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-		
*04	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-		
HOFFMAN			WELL #:			1	RRCID -> 128498			COMPL. DATE 03/09/1988			TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5170 -	5178	
11	14B	DENY	8	-0-	8	43	8	2			Y	-0-			3		
12	43	R	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-			3		
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			3		
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3		
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			3		
04	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			3		
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D			WELL #:			5	RRCID -> 128712			COMPL. DATE 08/23/1988			TOTAL DEPTH	5282	PERF. 5155 -	5170	
11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
HALBADIER			WELL #:			1	RRCID -> 128872			COMPL. DATE 10/10/1988			TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5014 -	5030	
11	DLQ	G-10	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10	7	-0-	7	105	7	2			Y	-0-			-0-		
01	226	R	121	-0-	-105	-0-	121	2			Y	-0-			-0-		
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-		
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-		
*04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-		

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
STEINBACH -B-		WELL #:		1	RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5022	-	5050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-	
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-	
01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-	
02	58 #	25	-0-	-33	-0-	25	2		Y	-0-			-0-	
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-	
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-	
MEUTH		WELL #:		1	RRCID -> 129025		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH	5202	PERF. 5037	-	5044	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
COOK, B. M.		WELL #:		1	RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5010	-	5030	
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2 9	Y	2			11	
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			11	
01	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2		Y	-0-			11	
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1 9	Y	1			12	
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1 9	Y	1			13	
*04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1 9	Y	1			14	
STEIN, CAROLYN		WELL #:		1	RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH	5403	PERF. 5241	-	5254	
11	140 R	140	-0-	-0-	-0-	133	2	7 9	Y	6			21	
12	155 #	103	-0-	-52	-0-	101	2	2 9	Y	2			23	
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	132	2	6 9	Y	5	18 1		10	
02	145 #	117	-0-	-28	-0-	111	2	6 9	Y	5			15	
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	135	2	6 9	Y	5			20	
04	150 #	122	-0-	-28	-0-	121	2	1 9	Y	1			21	
MIKULEC-NINK -A-		WELL #:		1	RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4998	-	5032	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		2	RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945	-	4976	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #:		6	RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127	-	5141	
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-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//			871169													
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2			WELL #:			1	RRCID -> 129843			COMPL. DATE 12/09/1988			TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
MIKULEC-NINK -B-			WELL #:			3	RRCID -> 129844			COMPL. DATE 01/25/1989			TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928						
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:			4	RRCID -> 130311			COMPL. DATE 01/25/1989			TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040						
11	60 #	15	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	15	2				Y	-0-					-0-
12	31 #	14	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	14	2				Y	-0-					-0-
01	31 #	4	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					-0-
02	15 #	-0-	-0-	-0-	-15	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MIKULEC-NINK -B-			WELL #:			4	RRCID -> 130500			COMPL. DATE 03/23/1989			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870						
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BEHRENS, C.			WELL #:			1	RRCID -> 130571			COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232						
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:			5	RRCID -> 130989			COMPL. DATE 05/12/1989			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978						
11	60 #	15	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	15	2				Y	-0-					-0-
12	31 #	14	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	14	2				Y	-0-					-0-
01	31 #	5	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	5	2				Y	-0-					-0-
02	15 #	-0-	-0-	-0-	-15	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SAEGERT			WELL #:			1	RRCID -> 131368			COMPL. DATE 10/23/1987			TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113						
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				Y	-0-					-0-
12	124 #	41	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	41	2				Y	-0-					-0-
01	124 #	54	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	54	2				Y	-0-					-0-
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2				Y	-0-					-0-
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2				Y	-0-					-0-
*04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2				Y	-0-					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//			871169															
FRERICH, LOUIS JR.			WELL #:			1	RRCID -> 131661			COMPL. DATE 08/03/1989			TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		73 R		73	-0-	-0-		-0-			73 2			Y	-0-					-0-	
12		372 #	-0-	-0-	-0-	-372		-0-						Y	-0-					-0-	
01		372 #	-0-	-0-	-0-	-372		-0-						Y	-0-					-0-	
02		174 #	-0-	-0-	-0-	-174		-0-						Y	-0-					-0-	
03		186 #	-0-	-0-	-0-	-186		-0-						Y	-0-					-0-	
04		60 #	-0-	-0-	-0-	-60		-0-						Y	-0-					-0-	

MIKULEC-NINK -C-						WELL #:	5	RRCID -> 131949			COMPL. DATE 08/28/1989			TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828							
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					36	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					36	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					36	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					36	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					36	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					36	

WHITESIDE						WELL #:	1	RRCID -> 132236			COMPL. DATE 08/06/1989			TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110							
11		96 R	96	-0-	-0-	-0-		-0-			95 2		1 9	Y	1					16	
12		124 #	85	-0-	-0-	-39		-0-			85 2			Y	-0-					16	
01		124 #	74	-0-	-0-	-50		-0-			74 2			Y	-0-		6 1			10	
02		116 #	90	-0-	-0-	-26		-0-			90 2			Y	-0-					10	
03		124 #	81	-0-	-0-	-43		-0-			81 2			Y	-0-					10	
04		90 #	88	-0-	-0-	-2		-0-			85 2		3 9	Y	3					13	

PETRASH-HARRIS -A-						WELL #:	2	RRCID -> 133777			COMPL. DATE 02/08/1990			TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974							
11		30 #	26	-0-	-0-	-4		-0-			26 2			Y	-0-					15	
12		62 #	-0-	-0-	-0-	-62		-0-						Y	-0-					15	
01		31 #	19	-0-	-0-	-12		-0-			19 2			Y	-0-					15	
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-		-0-			16 2		13 9	Y	12					27	
03		68 R	68	-0-	-0-	-0-		-0-			68 2			Y	-0-					27	
04		30 #	25	-0-	-0-	-5		-0-			22 2		3 9	Y	3		14 1			16	

STEINBACH G						WELL #:	B 2	RRCID -> 134502			COMPL. DATE 04/03/1990			TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012							
11		28 R	28	-0-	-0-	-0-		-0-			28 2			Y	-0-					-0-	
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-		-0-			32 2			Y	-0-					-0-	
01		27 R	27	-0-	-0-	-0-		-0-			27 2			Y	-0-					-0-	
02		58 #	25	-0-	-0-	-33		-0-			25 2			Y	-0-					-0-	
03		31 #	28	-0-	-0-	-3		-0-			28 2			Y	-0-					-0-	
04		30 #	29	-0-	-0-	-1		-0-			29 2			Y	-0-					-0-	

COOK						WELL #:	1	RRCID -> 134548			COMPL. DATE 06/20/1990			TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853							
11		16 R	16	-0-	-0-	-0-		-0-			15 2		1 9	Y	1					9	
12		186 #	-0-	-0-	-0-	-186		-0-						Y	-0-					9	
01		186 #	-0-	-0-	-0-	-186		-0-						Y	-0-					9	
02		174 #	30	-0-	-0-	-144		-0-			30 2			Y	-0-					9	
03		218 R	218	-0-	-0-	-0-		-0-			218 2			Y	-0-					9	
*04		54 R	54	-0-	-0-	-0-		-0-			54 2			Y	-0-					9	

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP														
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908														
M	ALLOW 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
11	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-			83
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			83
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			83
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			83
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			83
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			83
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993														
11	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-			1
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			1
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			1
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			1
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936														
11	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			8
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			8
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			8
*04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			8
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068														
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2			9
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	14	2	2	9	Y	2			11
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	9	Y	1			12
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			12
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	8	1	5
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			5
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006														
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			9
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	Y	1			10
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	4	2	2	9	Y	2			12
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			12
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	1	4
04	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			4
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926														
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	Y	2			9
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	Y	1			10
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	Y	2			12
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			12
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	1	4
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4
O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043														
11	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-	2	1	4
12	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			4
01	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			4
02	87 #	57	-0-	-30	-0-	56	2	1	9	Y	1			5
03	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-			5
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	40	2	1	9	Y	1			6

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.// 871169													
GLONA, OTTO				WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A					
M	0	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
11		19 R	19	-0-	-0-	-0-		19 2			Y	-0-					20
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33 2			Y	-0-					20
01		19 R	19	-0-	-0-	-0-		19 2			Y	-0-					20
02		39 R	39	-0-	-0-	-0-		39 2			Y	-0-					20
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33 2			Y	-0-					20
*04		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33 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					
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04		0 #	-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			
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					8
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #: 8		RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5012 -		5030			
11		60 #	15	-0-	-45	-0-		15 2			Y	-0-					7
12		31 #	14	-0-	-17	-0-		14 2			Y	-0-					7
01		31 #	4	-0-	-27	-0-		4 2			Y	-0-					7
02		15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					7
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7

GLOGER, M. J.				WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 -		5145			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			7
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	29	-0-	29	-0-	29	2			Y	-0-					7
03	DLQ	G-10	26	-0-	26	-0-	55	2			Y	-0-					7
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-					7

WEISER A				WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 -		5198			
11	233	R	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1					18
12	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					18
01	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					18
02	203	#	129	-0-	-74	-0-	129	2			Y	-0-					18
03	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					18
*04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					18

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 -		4986			
11	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					6
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					6
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					6
02	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					6
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//	82265 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//	871169												
STEINBACH I				WELL #:	1	RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH		5200	PERF. 5035	-	5062		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE	
						AMT		CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2				N	-0-				-0-	
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-				-0-	
01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-				-0-	
02	58 #	25	-0-	-33	-0-	25	2				N	-0-				-0-	
*03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-				-0-	
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-				-0-	

STEINBACH H				WELL #:	1	RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH		5192	PERF. 5051	-	5082		
11	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2				Y	-0-				1	
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-				1	
01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2				Y	-0-				1	
02	58 #	26	-0-	-32	-0-	26	2				Y	-0-				1	
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2				Y	-0-				1	
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2				Y	-0-				1	

MEUTH				WELL #:	2	RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH		5185	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 170807		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	7101	PERF. 5094	-	5125	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				15	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				15	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				15	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				15	
03	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2				Y	-0-				15	
04	DLQ G-10	59	-0-	59	123	59	2				Y	-0-				15	

TSCHATSCHULA				WELL #:	1	RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH		5470	PERF. 5202	-	5230		
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2				Y	-0-				8	
12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2				Y	-0-	5	1		3	
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2				Y	-0-				3	
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2				Y	-0-				3	
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2				Y	-0-				3	
*04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	79	2		8	9	Y	-0-	7			10	

PETRASH-HARRIS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4954	-	4988		
11	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2				Y	-0-				10	
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2				Y	-0-				10	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				10	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-						Y	-0-				10	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				10	
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2				Y	-0-				10	

LIBERTY, EDWIN P.				WELL #:	1	RRCID -> 214837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	5312	PERF. 5122	-	5138	
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29	

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169																
BEHRENS-GLOGER			WELL #: 2			RRCID -> 216310			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	14	-0-	14	14			14 2			Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	77	-0-	77	91			77 2			Y	-0-					-0-	
01		91 R	-0-	-0-	-91	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-	
STUESSY			WELL #: 1			RRCID -> 225313			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065				
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	7			7 2			Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-	
02		9 #	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-	
03		9 #	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-	
04		7 #	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-	
CARPENTER			WELL #: 1			RRCID -> 225621			COMPL. DATE 09/10/1988			TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A							
11		205 R	31	-0-	-174	-0-			31 2			Y	-0-					18	
12		62 #	13	-0-	-49	-0-			13 2			Y	-0-					18	
01	DELQ	PR	12	-0-	12	-12			11 2	1	9	Y	-0-	1				19	
02		29 #	9	-0-	-20	-0-			9 2			Y	-0-					19	
03		39 R	39	-0-	-0-	-0-			39 2			Y	-0-					19	
*04		31 R	31	-0-	-0-	-0-			31 2			Y	-0-					19	
STEINBACH "D"			WELL #: 1			RRCID -> 286866			COMPL. DATE 10/09/1990			TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253							
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
12		0	3	-0-	3	3			3 2			N	-0-					13	
01		0	3	-0-	3	6			3 2			N	-0-					13	
02		0	3	-0-	3	9			3 2			N	-0-					13	
03		0	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-					13	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	9						N	NO RPT					13	
WEISE-SCHULZE			WELL #: 1			RRCID -> 286869			COMPL. DATE 02/01/1988			TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5631 - 5669							
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
01		0	1	-0-	1	1			1 2			N	-0-					31	
02		0	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					31	
03		0	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					31	
04		0	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					31	
STEINBACH "F"			WELL #: 3			RRCID -> 286928			COMPL. DATE 03/19/1991			TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233							
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	3	-0-	3	3			3 2			N	-0-					-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-	

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)				82366 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC				950523																					
BAILEY, ARBRA				WELL #:	1	RRCID ->	166654	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL	DEPTH	13190	PERF.	12333 - 12507											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11	210 N	173	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	156	3		17	9	N		15									134	
12	217 N	79	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	70	3		9	9	N		8									142	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3		41	9	N		37									179	
02	174 N	101	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	76	3		25	9	N		23									202	
03	93 N	46	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	44	3		2	9	N		2									204	
04	210 N	70	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	63	3		7	9	N		6		183	1						27	
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											
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									-0-	
BARKLEY, LOUIS				WELL #:	1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL	DEPTH	12955	PERF.	N/A											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									-0-	
SEVEN OAKS TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID ->	069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.	N/A											
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-									21
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-									21
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-									21
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-									21
03	155 N	111	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-									21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										21
ZARVONA ENERGY LLC				950523																					
JONES, T. E.				WELL #:	1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	N/A											
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-									63
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-									63
01	31 N	18	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-									63
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-									63
03	62 N	11	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-									63
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-										63
BARKLEY, LOUIS				WELL #:	2	RRCID ->	184279	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	12294 - 12356											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29		127	1										-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/19																									
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	12415 - 12446											
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			-0-									250
12	1085 N	888	-0-	-0-	-197	-0-	-0-	888	3			N	-0-			-0-									250
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-									250
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-									250
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-									250
04	780 N	-0-	-0-	-0-	-780	-0-	-0-				N	-0-			-0-										250

SHANGHAI (D-3) INLAND OCEAN, INC. WRIGHT-APPLING GAS UNIT												82654 350 424607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1												RRCID -> 286735		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8982 - 9410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE					
11	300 #	154	-0-	-146	-0-	150	2		4	9	N	4				57					
12	310 #	161	-0-	-149	-0-	161	2				N	-0-				57					
01	279 #	116	-0-	-163	-0-	109	2		7	9	N	6				63					
02	203 #	44	-0-	-159	-0-	42	2		2	9	N	2				65					
03	155 #	21	-0-	-134	-0-	21	2				N	-0-				65					
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT				65					
SHANGHAI (D-3 HENRY) CML EXPLORATION, LLC KRESTA												82654 353 120648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1												RRCID -> 284103		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9327 - 9366			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC BEARD, L. UNIT												82655 300 864566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1												RRCID -> 201432		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10924		PERF. 9794 - 9971			
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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				187					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				187					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				187					
SHANGHAI, E. (EY 10200) CML EXPLORATION, LLC WITTIG SISTERS												82655 380 120648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1												RRCID -> 223402		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10163 - 10320			
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				87					
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-				87					
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-				87					
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2				N	-0-				87					
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-				87					
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2				N	-0-				87					
PIERCE RANCH												WELL #: 4		RRCID -> 242420		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10197 - 10319	
11	900 N	739	-0-	-161	-0-	676	2		63	9	N	57				391					
12	775 N	745	-0-	-30	-0-	743	2		2	9	N	2		179	1	214					
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	770	2		67	9	N	61				275					
02	725 N	679	-0-	-46	-0-	614	2		65	9	N	59				334					
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	671	2		75	9	N	68				402					
04	810 N	726	-0-	-84	-0-	650	2		76	9	N	69				471					
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. WILBECK ET AL												877688		RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10322 - 10418	
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					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006																					

SHEPHERD (WX CONS)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
HOOD														
WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
11	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	-0-	5228	2	15	9	N	14		239
*12	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	-0-	6058	2	103	9	N	94	184 1	149
01	0	5709	-0-	5709	5709	5709	5651	2	58	9	N	53		202
02	0	4963	-0-	4963	10672	4928	2	35	9	N	32			234
03	0	4995	-0-	4995	15667	4934	2	61	9	N	55	184 1		105
04	0	NO RPT	-0-	-0-	15667						N	NO RPT		105
OGLETREE														
WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10048 - 10088														
11	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	-0-	4110	2	3145	9	N	2859	2818 1	359
*12	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	-0-	5913	2	2358	9	N	2144	2226 1	277
01	0	7140	-0-	7140	7140	4942	2	2198	9	N	1998	2064 1		211
02	0	1848	-0-	1848	8988	87	2	1761	9	N	1601	1561 1		251
03	0	2022	-0-	2022	11010	265	2	1757	9	N	1597	1557 1		291
04	0	NO RPT	-0-	-0-	11010						N	NO RPT		291
ALLAR														
WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494														
11	10050 X	6850	-0-	-3200	-0-	6828	2	22	9	N	20			190
*12	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-			190
01	0	7869	-0-	7869	7869	7856	2	13	9	N	12			202
02	0	4742	-0-	4742	12611	4700	2	42	9	N	38	176 1		64
03	0	4382	-0-	4382	16993	4326	2	56	9	N	51			115
04	0	NO RPT	-0-	-0-	16993					N	NO RPT			115
ALLAR														
WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628														
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	2938	2	1131	9	N	1028	844 1		332
*12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	2219	2	1321	9	N	1201	1196 1		337
01	0	3303	-0-	3303	3303	2059	2	1244	9	N	1131	1207 1		261
02	0	1996	-0-	1996	5299	901	2	1095	9	N	995	1023 1		233
03	0	2457	-0-	2457	7756	1306	2	1151	9	N	1046	1034 1		245
04	0	NO RPT	-0-	-0-	7756					N	NO RPT			245
SANRAY														
WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968														
11	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	18477	2	284	9	N	258	184 1		185
*12	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	20660	2	327	9	N	297	367 1		115
01	0	18812	-0-	18812	18812	18524	2	288	9	N	262	183 1		194
02	0	17046	-0-	17046	35858	16764	2	282	9	N	256	367 1		83
03	0	16444	-0-	16444	52302	16168	2	276	9	N	251	179 1		155
04	0	NO RPT	-0-	-0-	52302					N	NO RPT			155
HOOD														
WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848														
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1206	2	245	9	N	223	165 1		259
*12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1228	2	253	9	N	230	340 1		149
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1689	2	198	9	N	180	180 1		149
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	666	2	252	9	N	229	172 1		206
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	238	2	223	9	N	203	168 1		241
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			241
CANNON														
WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9972 - 9992														
11	3000 N	22186	-0-	19186	35398	21580	2	606	9	N	551	539 1		287
*12	3100 N	23035	-0-	19935	55333	22509	2	526	9	N	478	549 1		216
01	3100 N	20601	-0-	17501	72834	19956	2	645	9	N	586	554 1		248
02	0	18498	-0-	18498	91332	18343	2	155	9	N	141	185 1		204
03	0	18537	-0-	18537	109869	18166	2	371	9	N	337	367 1		174
04	0	NO RPT	-0-	-0-	109869					N	NO RPT			174

SHEPHERD (WX CONS)												83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC												8028734											
SANRAY												WELL #:		2		RRCID -> 250690		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10398 - 10414	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12683	2	487	9	N		443	494	1				186	
*12		15716 X	15716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15200	2	516	9	N		469	353	1				302	
01		0	15280	-0-	-0-	15280	15280	15280		14768	2	512	9	N		465	708	1				59	
02		0	13473	-0-	-0-	13473	28753	28753		13055	2	418	9	N		380	358	1				81	
03		0	12581	-0-	-0-	12581	41334	41334		12190	2	391	9	N		355	177	1				259	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41334	41334						N		NO RPT						259	
NUTT												WELL #:		1		RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10128 - 10140	
11		6690 X	3361	-0-	-0-	-3329	-0-	-0-		3155	2	206	9	N		187	165	1				230	
*12		4526 X	2778	-0-	-0-	-1748	-0-	-0-		2626	2	152	9	N		138	174	1				194	
01		0	3198	-0-	-0-	3198	3198	3198		2992	2	206	9	N		187	174	1				207	
02		0	1535	-0-	-0-	1535	4733	4733		1355	2	180	9	N		164	184	1				187	
03		0	3240	-0-	-0-	3240	7973	7973		3045	2	195	9	N		177	174	1				190	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7973	7973						N		NO RPT						190	
ALLAR DEEP												WELL #:		3		RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9630 - 9647	
11		2760 X	275	-0-	-0-	-2485	-0-	-0-		275	2			N		-0-						94	
*12		2852 X	2100	-0-	-0-	-752	-0-	-0-		2100	2			N		-0-						94	
01		0	2005	-0-	-0-	2005	2005	2005		2005	2			N		-0-						94	
02		0	2749	-0-	-0-	2749	4754	4754		2749	2			N		-0-						94	
03		0	1115	-0-	-0-	1115	5869	5869		1102	2	13	9	N		12						106	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5869	5869						N		NO RPT						106	
OGLETREE												WELL #:		3R		RRCID -> 285859		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9988 - 10004	
11		13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12165	2	866	9	N		787	537	1				415	
*12		24989 X	24989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24024	2	965	9	N		877	1096	1				196	
01		0	27528	-0-	-0-	27528	27528	27528		26465	2	1063	9	N		966	1103	1				59	
02		0	32337	-0-	-0-	32337	59865	59865		31480	2	857	9	N		779	743	1				95	
03		0	30990	-0-	-0-	30990	90855	90855		30168	2	822	9	N		747	724	1				118	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90855	90855						N		NO RPT						118	
SHEPHERD (7600)												83047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
SOUTHCOST PRODUCTION INC												803257											
WARD, HERMAN H.												WELL #:		1		RRCID -> 073152		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5610 - 5950	
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	

SHERIDAN (FRIO 3100)															83107 075					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.															295861																			
WHEATLEY															WELL #: 1					RRCID -> 238192					COMPL. DATE 04/18/2008					TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	14B DENY		-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				
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-																
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
SHERIDAN GAS UNIT															WELL #: 89					RRCID -> 180698					COMPL. DATE 12/06/2000					TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
SHERIDAN GAS UNIT															WELL #: 87					RRCID -> 181486					COMPL. DATE 02/03/2001					TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026				
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-																
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
SHERIDAN GAS UNIT															WELL #: 90					RRCID -> 183668					COMPL. DATE 06/19/2001					TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926				
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-																
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
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				
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-																
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000												
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 CODE BALANCE									
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384												
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190												
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365												
11	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	473	1	9057	2	Y	113	116 1 6
						124	9					
12	7874 X	5066	-0-	-2808	-0-	231	1	4699	2	Y	124	119 1 11
						136	9					
01	7874 X	6765	-0-	-1109	-0-	300	1	6324	2	Y	128	126 1 13
						141	9					
02	7366 X	4539	-0-	-2827	-0-	204	1	4227	2	Y	98	100 1 11
						108	9					
03	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	411	1	8699	2	Y	125	126 1 10
						138	9					
*04	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	393	1	8109	2	Y	118	116 1 12
						130	9					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370												
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	10	10 1 1
						11	9					
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	11	11 1 1
						12	9					
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	11	11 1 1
						12	9					
02	580 N	556	-0-	-24	-0-	25	1	519	2	Y	11	11 1 1
						12	9					
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	25	1	538	2	Y	11	11 1 1
						12	9					
04	630 N	579	-0-	-51	-0-	26	1	542	2	Y	10	10 1 1
						11	9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20 1	4 9	381 2	Y	4	4 1			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	4 9	381 2	Y	4	4 1			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19 1	6 9	405 2	Y	5	5 1			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18 1	4 9	378 2	Y	4	4 1			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19 1	6 9	407 2	Y	5	5 1			-0-
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19 1	4 9	387 2	Y	4	4 1			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352														
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	160 1	40 9	3067 2	Y	36	37 1			2
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	154 1	45 9	3138 2	Y	41	39 1			4
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	149 1	45 9	3139 2	Y	41	41 1			4
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	143 1	43 9	2951 2	Y	39	39 1			4
03	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	149 1	44 9	3162 2	Y	40	41 1			3
*04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	147 1	42 9	3036 2	Y	38	37 1			4
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530														
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	1 9	27 2	Y	1	1 1			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	2 9	28 2	Y	2	2 1			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	2 9	98 2	Y	2	2 1			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	2 9	61 2	Y	2	2 1			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	2 9	49 2	Y	2	2 1			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	9150 X	8828	-0-	-322	-0-	429 169 9	1	8230	2	Y	154	158	1		8
12	9455 X	9169	-0-	-286	-0-	422 179 9	1	8568	2	Y	163	156	1		15
01	9641 X	9210	-0-	-431	-0-	409 185 9	1	8616	2	Y	168	166	1		17
02	9019 X	8713	-0-	-306	-0-	394 167 9	1	8152	2	Y	152	152	1		17
03	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	468 187 9	1	9921	2	Y	170	174	1		13
04	8910 X	8773	-0-	-137	-0-	398 153 9	1	8222	2	Y	139	138	1		14
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098															
11	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	293 85 9	1	5618	2	Y	77	79	1		4
12	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	298 96 9	1	6046	2	Y	87	83	1		8
01	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	282 96 9	1	5931	2	Y	87	86	1		9
02	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	269 90 9	1	5575	2	Y	82	82	1		9
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	279 94 9	1	5907	2	Y	85	87	1		7
*04	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	269 87 9	1	5546	2	Y	79	78	1		8
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376															
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-				-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380															
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370															
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	67 21 9	1	1275	2	Y	19	19	1		1
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	65 23 9	1	1320	2	Y	21	20	1		2
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	62 22 9	1	1315	2	Y	20	20	1		2
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	60 21 9	1	1236	2	Y	19	19	1		2
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	62 23 9	1	1317	2	Y	21	21	1		2
04	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	61 21 9	1	1260	2	Y	19	19	1		2

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305										COMPL. DATE 04/20/1961	TOTAL	DEPTH 10430	PERF.10128 - 10295	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	78 1	1486 2	Y	26	27	1		1	
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	29 9	1534 2	Y	30	28	1		3	
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	75 1	1533 2	Y	29	29	1		3	
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	33 9	1454 2	Y	28	28	1		3	
03	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	73 1	2589 2	Y	29	30	1		2	
*04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	32 9	2349 2	Y	28	27	1		3	
						70 1								
						31 9								
						122 1								
						32 9								
						114 1								
						31 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307										COMPL. DATE 11/24/1958	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10134 - 10380	
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14 1	273 2	Y	4	4	1		-0-	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	4 9	277 2	Y	4	4	1		-0-	
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	279 2	Y	5	5	1		-0-	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	4 9	271 2	Y	4	4	1		-0-	
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	13 1	318 2	Y	5	5	1		-0-	
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	6 9	332 2	Y	4	4	1		-0-	
						15 1								
						6 9								
						16 1								
						4 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322										COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL	DEPTH 13135	PERF. 9002 - 9074	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325										COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL	DEPTH 11098	PERF.10118 - 10766	
11	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	601 1	11517 2	Y	165	170	1		8	
12	12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	182 9	11837 2	Y	187	178	1		17	
01	12586 X	12371	-0-	-215	-0-	583 1	11613 2	Y	188	186	1		19	
02	11774 X	11464	-0-	-310	-0-	206 9	10748 2	Y	178	177	1		20	
03	12586 X	12357	-0-	-229	-0-	551 1	11609 2	Y	182	188	1		14	
04	12180 X	11875	-0-	-305	-0-	207 9	11145 2	Y	173	170	1		17	
						520 1								
						196 9								
						548 1								
						200 9								
						540 1								
						190 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT															
//CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
//CONT.// 945936															
WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6000 X	5857	-0-	-143	-0-	286 91	1 9	5480	2	Y	83	85	1		4
12	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	291 102	1 9	5904	2	Y	93	89	1		8
01	6324 X	6119	-0-	-205	-0-	273 103	1 9	5743	2	Y	94	93	1		9
02	5916 X	5781	-0-	-135	-0-	262 98	1 9	5421	2	Y	89	88	1		10
03	6324 X	6134	-0-	-190	-0-	272 100	1 9	5762	2	Y	91	94	1		7
*04	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	306 92	1 9	6317	2	Y	84	83	1		8
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405															
11	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	152 50	1 9	2910	2	Y	45	46	1		2
12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	157 56	1 9	3198	2	Y	51	48	1		5
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	150 55	1 9	3163	2	Y	50	50	1		5
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	149 52	1 9	3086	2	Y	47	47	1		5
03	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	146 54	1 9	3084	2	Y	49	50	1		4
04	3300 X	3068	-0-	-232	-0-	139 52	1 9	2877	2	Y	47	46	1		5
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A															
11	4170 X	3032	-0-	-1138	-0-	150	1	2882	2	Y	-0-				-0-
12	3069 X	2765	-0-	-304	-0-	130	1	2635	2	Y	-0-				-0-
01	4278 X	1648	-0-	-2630	-0-	75	1	1573	2	Y	-0-				-0-
02	4002 X	1663	-0-	-2339	-0-	77	1	1586	2	Y	-0-				-0-
03	4278 X	1617	-0-	-2661	-0-	73	1	1544	2	Y	-0-				-0-
04	3030 X	1244	-0-	-1786	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A															
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	42 13	1 9	801	2	Y	12	12	1		1
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42 14	1 9	860	2	Y	13	13	1		1
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	39 15	1 9	831	2	Y	14	14	1		1
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	799	2	Y	13	13	1		1
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	41 15	1 9	862	2	Y	14	14	1		1
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	40 13	1 9	826	2	Y	12	12	1		1

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1004

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED						CAPACITY						CNTY: COLORADO											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H						RRCID -> 038157						COMPL. DATE 01/20/2002						TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	94 31	1 9	1802	2	Y	28	29	1			1							
12	2325 N	1448	-0-	-877	-0-	67 28	1 9	1353	2	Y	25	24	1			2							
01	2263 N	1737	-0-	-526	-0-	78 24	1 9	1635	2	Y	22	22	1			2							
02	2900 N	3196	-0-	296	296	146 39	1 9	3011	2	Y	35	33	1			4							
03	1910 N	1614	-0-	-296	-0-	72 22	1 9	1520	2	Y	20	22	1			2							
*04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	107 30	1 9	2214	2	Y	27	26	1			3							

SHERIDAN			GAS UNIT		WELL #:	59 L	RRCID -> 038160	COMPL. DATE 05/06/2011	TOTAL	DEPTH 10507	PERF. 9344	- 10049
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	56 U	RRCID -> 038162	COMPL. DATE 12/23/1965				TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	15	15	1	1
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	Y	15	15	1	1
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	Y	17	16	1	2
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	2	Y	15	15	1	2
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	58	1	1236	2	Y	15	16	1	1
*04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	57	1	1187	2	Y	15	15	1	1

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		55	RRCID -> 038527	COMPL.	DATE 04/26/2004	TOTAL	DEPTH 10503	PERF. 9028	-	9042
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	53 U	RRCID -> 039887	COMPL. DATE 05/26/1966				TOTAL DEPTH 16500			PERF.	N/A
11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	139 40 9	1	2671	2	Y	36	37	1		2
12	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	136 45 9	1	2771	2	Y	41	39	1		4
01	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	131 45 9	1	2756	2	Y	41	41	1		4
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	125 43 9	1	2593	2	Y	39	39	1		4
03	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	131 44 9	1	2768	2	Y	40	41	1		3
*04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	128 42 9	1	2651	2	Y	38	37	1		4

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	318 1	6092 2	Y	103	105 1				5
12	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	113 9								
01	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	318 1	6454 2	Y	116	111 1				10
02	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	128 9								
03	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	315 1	6636 2	Y	117	115 1				12
*04	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	129 9								
						303 1	6278 2	Y	110	110 1				12
						121 9								
						310 1	6575 2	Y	114	117 1				9
						125 9								
						313 1	6460 2	Y	108	106 1				11
						119 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A														
11	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	1053 1	20185 2	Y	269	276 1				13
12	22221 X	22221	-0-	-0-	-0-	296 9								
01	22281 X	22281	-0-	-0-	-0-	1026 1	20862 2	Y	303	289 1				27
02	21062 X	21062	-0-	-0-	-0-	333 9								
03	22180 X	22180	-0-	-0-	-0-	995 1	20950 2	Y	305	301 1				31
*04	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	336 9								
						957 1	19788 2	Y	288	287 1				32
						317 9								
						986 1	20868 2	Y	296	305 1				23
						326 9								
						972 1	20062 2	Y	281	276 1				28
						309 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	12 1	227 2	Y	4	4 1				-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	4 9								
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12 1	237 2	Y	4	4 1				-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	4 9								
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13 1	271 2	Y	5	5 1				-0-
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6 9								
						14 1	279 2	Y	4	4 1				-0-
						4 9								
						14 1	296 2	Y	5	5 1				-0-
						6 9								
						13 1	278 2	Y	4	4 1				-0-
						4 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	7	8	1	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	8	9	494	2	Y	10	9	1	1
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	9	9	1	1
02	493 N	148	-0-	-345	-0-	10	9	139	2	Y	2	3	1	-0-
03	527 N	212	-0-	-315	-0-	7	1	197	2	Y	5	5	1	-0-
04	510 N	356	-0-	-154	-0-	2	9	330	2	Y	9	8	1	1
						9	1							
						6	9							
						16	1							
						10	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	20	1	386	2	Y	4	4	1	-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	4	9	380	2	Y	4	4	1	-0-
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	19	1	372	2	Y	5	5	1	-0-
02	406 N	366	-0-	-40	-0-	4	9	345	2	Y	4	4	1	-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	18	1	371	2	Y	5	5	1	-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	6	9	364	2	Y	4	4	1	-0-
						18	1							
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874														
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114														
11	540 N	465	-0-	-75	-0-	23	1	435	2	Y	6	6	1	-0-
12	589 N	476	-0-	-113	-0-	7	9	446	2	Y	7	6	1	1
01	558 N	302	-0-	-256	-0-	22	1	287	2	Y	1	2	1	-0-
02	464 N	355	-0-	-109	-0-	14	1	331	2	Y	7	6	1	1
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	1	9	492	2	Y	7	7	1	1
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	457	2	Y	6	6	1	1
						8	9							
						23	1							
						8	9							
						22	1							
						7	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	22 1	421 2	Y	6	6 1			-0-	
						7 9								
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	21 1	431 2	Y	8	7 1			1	
						9 9								
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	20 1	425 2	Y	7	7 1			1	
						8 9								
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	19 1	398 2	Y	6	6 1			1	
						7 9								
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	21 1	435 2	Y	7	7 1			1	
						8 9								
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	20 1	419 2	Y	6	6 1			1	
						7 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	226 1	4341 2	Y	17	17 1			1	
						19 9								
12	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	196 1	3985 2	Y	18	17 1			2	
						20 9								
01	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	183 1	3863 2	Y	18	18 1			2	
						20 9								
02	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	171 1	3535 2	Y	17	17 1			2	
						19 9								
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	162 1	3427 2	Y	17	18 1			1	
						19 9								
*04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	168 1	3472 2	Y	18	17 1			2	
						20 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
11	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	328 1	6292 2	Y	86	89 1			4	
						95 9								
12	6820 X	6794	-0-	-26	-0-	314 1	6373 2	Y	97	92 1			9	
						107 9								
01	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	311 1	6556 2	Y	98	97 1			10	
						108 9								
02	6467 X	6152	-0-	-315	-0-	279 1	5771 2	Y	93	93 1			10	
						102 9								
03	6913 X	6261	-0-	-652	-0-	278 1	5878 2	Y	95	98 1			7	
						105 9								
04	6690 X	5723	-0-	-967	-0-	260 1	5363 2	Y	91	89 1			9	
						100 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014														
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	11 1	205 2	Y	4	5 1			-0-	
						4 9								
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	10 1	198 2	Y	4	4 1			-0-	
						4 9								
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	11 1	224 2	Y	7	6 1			1	
						8 9								
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	225 2	Y	5	5 1			1	
						6 9								
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11 1	244 2	Y	4	5 1			-0-	
						4 9								
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	11 1	222 2	Y	4	4 1			-0-	
						4 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: COLORADO								
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 195636		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 11497		PERF. 8002 - 8616	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:		98		RRCID -> 202769		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10416 - 10730	
11	2430 N	2356	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	115 40	1 9	2201	2	Y	36	37	1			2			
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114 45	1 9	2323	2	Y	41	39	1			4			
01	2480 N	2057	-0-	-423	-0-	-0-	-0-	91 45	1 9	1921	2	Y	41	41	1			4			
02	2291 N	1957	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	88 45	1 9	1826	2	Y	39	39	1			4			
03	2480 N	1976	-0-	-504	-0-	-0-	-0-	87 43	1 9	1845	2	Y	40	41	1			3			
04	1980 N	1941	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	88 44	1 9	1811	2	Y	38	37	1			4			
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:		100		RRCID -> 205315		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10402 - 10638	
11	10800 X	10217	-0-	-583	-0-	-0-	-0-	499 161	1 9	9557	2	Y	146	150	1			7			
12	11160 X	4906	-0-	-6254	-0-	-0-	-0-	222 176	1 9	4508	2	Y	160	153	1			14			
01	10974 X	1583	-0-	-9391	-0-	-0-	-0-	66 120	1 9	1397	2	Y	109	112	1			11			
02	9889 X	1591	-0-	-8298	-0-	-0-	-0-	65 172	1 9	1354	2	Y	156	150	1			17			
03	10571 X	1932	-0-	-8639	-0-	-0-	-0-	80 147	1 9	1705	2	Y	134	141	1			10			
04	10230 X	3934	-0-	-6296	-0-	-0-	-0-	174 168	1 9	3592	2	Y	153	148	1			15			
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:		99		RRCID -> 205347		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10420 - 10760	
11	1530 N	1201	-0-	-329	-0-	-0-	-0-	58 29	1 9	1114	2	Y	26	27	1			1			
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70 33	1 9	1432	2	Y	30	28	1			3			
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68 32	1 9	1437	2	Y	29	29	1			3			
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65 31	1 9	1337	2	Y	28	28	1			3			
03	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	66 32	1 9	1404	2	Y	29	30	1			2			
04	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	64 31	1 9	1321	2	Y	28	27	1			3			

(GWN415)

06/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1009

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	586 1	11232 2	Y	122	125 1				6
12	11439 X	10699	-0-	-740	-0-	134 9								
01	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	495 1	10054 2	Y	136	130 1				12
02	11542 X	10893	-0-	-649	-0-	150 9								
03	12338 X	11431	-0-	-907	-0-	523 1	11018 2	Y	138	136 1				14
04	11940 X	11033	-0-	-907	-0-	152 9								
						496 1	10254 2	Y	130	129 1				15
						143 9								
						509 1	10777 2	Y	132	137 1				10
						145 9								
						503 1	10389 2	Y	128	125 1				13
						141 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
11	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	264 1	5068 2	Y	51	52 1				3
12	5735 X	5034	-0-	-701	-0-	56 9								
01	5859 X	5493	-0-	-366	-0-	233 1	4742 2	Y	54	52 1				5
02	5481 X	5279	-0-	-202	-0-	59 9								
03	5859 X	4784	-0-	-1075	-0-	246 1	5184 2	Y	57	56 1				6
04	5400 X	4090	-0-	-1310	-0-	63 9								
						241 1	4979 2	Y	54	54 1				6
						59 9								
						213 1	4510 2	Y	55	57 1				4
						61 9								
						186 1	3846 2	Y	53	52 1				5
						58 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
11	600 N	429	-0-	-171	-0-	20 1	390 2	Y	17	17 1				1
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	19 9								
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23 1	474 2	Y	18	17 1				2
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20 9								
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	19 1	401 2	Y	18	18 1				2
04	420 N	265	-0-	-155	-0-	20 9								
						19 1	390 2	Y	17	17 1				2
						19 9								
						21 1	436 2	Y	17	18 1				1
						19 9								
						11 1	234 2	Y	18	17 1				2
						20 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	124 1	36 9	2371	2	Y	33	33	1	2
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	123 1	40 9	2506	2	Y	36	35	1	3
01	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	118 1	41 9	2479	2	Y	37	36	1	4
02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	112 1	39 9	2308	2	Y	35	35	1	4
03	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	118 1	40 9	2493	2	Y	36	37	1	3
*04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	119 1	36 9	2452	2	Y	33	33	1	3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	8 1	4 9	147	2	Y	4	4	1	-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	8 1	4 9	154	2	Y	4	4	1	-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	7 1	6 9	150	2	Y	5	5	1	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	4 9	136	2	Y	4	4	1	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	6 9	149	2	Y	5	5	1	-0-
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	7 2				Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990														
11	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	268 1	1741 9	5145	2	Y	1583	1627	1	79
12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	38 1	722 9	768	2	Y	656	676	1	59
01	1054 X	345	-0-	-709	-0-	11 1	112 9	222	2	Y	102	151	1	10
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-	10	1	-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
11	44017 X	44017	-0-	-0-	-0-	453 1	602 9	42962	2	Y	547	561	1	27
12	46185 X	46185	-0-	-0-	-0-	468 1	677 9	45040	2	Y	615	587	1	55
01	45937 X	45937	-0-	-0-	-0-	468 1	680 9	44789	2	Y	618	611	1	62
02	43688 X	43688	-0-	-0-	-0-	438 1	644 9	42606	2	Y	585	582	1	65
03	51057 X	51057	-0-	-0-	-0-	468 1	660 9	49929	2	Y	600	618	1	47
*04	49603 X	49603	-0-	-0-	-0-	453 1	627 9	48523	2	Y	570	561	1	56

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	280	1	5364	2	Y	79	81	1	4
12	5859 X	5839	-0-	-20	-0-	87	9	5472	2	Y	89	85	1	8
01	5921 X	5717	-0-	-204	-0-	269	1	5364	2	Y	89	88	1	9
02	5539 X	5334	-0-	-205	-0-	98	9	5000	2	Y	84	84	1	9
03	5921 X	5675	-0-	-246	-0-	255	1	5327	2	Y	87	89	1	7
04	5730 X	5437	-0-	-293	-0-	98	9	5100	2	Y	82	81	1	8
						242	1							
						92	9							
						252	1							
						96	9							
						247	1							
						90	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
11	1500 N	1007	-0-	-493	-0-	49	1	936	2	Y	20	21	1	1
12	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	22	9	1030	2	Y	23	22	1	2
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	51	1	1188	2	Y	23	23	1	2
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	25	9	1099	2	Y	22	22	1	2
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	56	1	1276	2	Y	23	23	1	2
04	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	25	9	1021	2	Y	21	21	1	2
						60	1							
						25	9							
						49	1							
						23	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705														
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	12	12	1	1
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	13	9	323	2	Y	13	13	1	1
01	310 N	251	-0-	-59	-0-	16	1	227	2	Y	12	12	1	1
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	14	9	335	2	Y	3	4	1	-0-
03	310 N	233	-0-	-77	-0-	11	1	211	2	Y	11	10	1	1
04	240 N	29	-0-	-211	-0-	13	9	28	2	Y	-0-	1	1	-0-
						3	9							
						10	1							
						12	9							
						1	1							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
11	4470 X	4274	-0-	-196	-0-	210	1	4019	2	Y	41	42	1	2
12	4619 X	4381	-0-	-238	-0-	45	9	4127	2	Y	46	44	1	4
01	4619 X	4596	-0-	-23	-0-	203	1	4339	2	Y	46	45	1	5
02	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	51	9	4570	2	Y	43	43	1	5
03	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	206	1	4933	2	Y	44	46	1	3
*04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	51	9	4651	2	Y	43	42	1	4
						221	1							
						47	9							
						233	1							
						48	9							
						225	1							
						47	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
11	14700 X	12555	-0-	-2145	-0-	593 1	11360 2	Y		547	561 1			27
						602 9								
12	14384 X	11029	-0-	-3355	-0-	486 1	9866 2	Y		615	587 1			55
						677 9								
01	13981 X	8763	-0-	-5218	-0-	367 1	7739 2	Y		597	592 1			60
						657 9								
02	13079 X	7274	-0-	-5805	-0-	306 1	6324 2	Y		585	580 1			65
						644 9								
03	13981 X	5720	-0-	-8261	-0-	229 1	4851 2	Y		582	602 1			45
						640 9								
04	12570 X	9957	-0-	-2613	-0-	431 1	8898 2	Y		571	560 1			56
						628 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	142 1	2712 2	Y		38	39 1			2
						42 9								
12	2945 X	2731	-0-	-214	-0-	126 1	2559 2	Y		42	40 1			4
						46 9								
01	2945 X	1729	-0-	-1216	-0-	78 1	1637 2	Y		13	16 1			1
						14 9								
02	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	151 1	3118 2	Y		42	38 1			5
						46 9								
03	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	135 1	2865 2	Y		42	44 1			3
						46 9								
*04	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	135 1	2790 2	Y		40	39 1			4
						44 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	9300 X	9020	-0-	-280	-0-	440	1	8433	2	Y	134	137	1	7
12	9610 X	9139	-0-	-471	-0-	147	9	8552	2	Y	151	144	1	14
01	9114 X	8882	-0-	-232	-0-	421	1	8322	2	Y	150	149	1	15
02	8729 X	8439	-0-	-290	-0-	166	9	7900	2	Y	143	142	1	16
03	9331 X	8765	-0-	-566	-0-	395	1	8216	2	Y	146	151	1	11
04	9030 X	8541	-0-	-489	-0-	165	9	7999	2	Y	140	137	1	14
						382	1							
						157	9							
						388	1							
						161	9							
						388	1							
						154	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	190	1	3643	2	Y	28	29	1	1
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	31	9	3616	2	Y	32	30	1	3
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	178	1	3544	2	Y	32	32	1	3
02	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	35	9	3282	2	Y	30	30	1	3
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	168	1	3470	2	Y	31	32	1	2
*04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	35	9	3426	2	Y	30	29	1	3
						159	1							
						33	9							
						164	1							
						34	9							
						166	1							
						33	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	86	1	1645	2	Y	10	10	1	1
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	11	9	1895	2	Y	14	14	1	1
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	93	1	1792	2	Y	14	14	1	1
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	15	9	1690	2	Y	12	12	1	1
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	85	1	1862	2	Y	11	11	1	1
*04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	15	9	1645	2	Y	9	9	1	1
						82	1							
						13	9							
						88	1							
						12	9							
						80	1							
						10	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
11	6060 X	4735	-0-	-1325	-0-	231	1	4423	2	Y	74	74	1	4
12	6355 X	5976	-0-	-379	-0-	81	9	5592	2	Y	99	94	1	9
01	6355 X	6173	-0-	-182	-0-	275	1	5780	2	Y	108	106	1	11
02	5945 X	5752	-0-	-193	-0-	109	9	5381	2	Y	101	101	1	11
03	5983 X	5658	-0-	-325	-0-	274	1	5296	2	Y	102	105	1	8
04	5970 X	4264	-0-	-1706	-0-	119	9	3990	2	Y	74	75	1	7
						260	1							
						111	9							
						250	1							
						112	9							
						193	1							
						81	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936									
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 125		RRCID -> 228013		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10716 - 11048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 124		RRCID -> 232392		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10930 - 10936	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 127		RRCID -> 241758		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10474 - 11417	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 126		RRCID -> 241763		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 11915		PERF.10257 - 10360	
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-	
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 130		RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11789		PERF.10453 - 11400	
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	95	1	1818	2	Y	-0-	-0-	
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	94	1	1911	2	Y	-0-	-0-	
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	77	1	1630	2	Y	-0-	-0-	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-	-0-	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 128		RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10810 - 11052	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-	-0-	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-	-0-	
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	7	1	137	2	Y	-0-	-0-	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	-0-	
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-	

SHERIDAN (WILCOX -H-)		83107 495		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC		176382									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	61R	RRCID ->	275854	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3456 - 3671
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	5396 - 5422
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-
12	425 R	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-
01	485 R	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	-0-
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-
03	434 #	66	-0-	-368	-0-	3	1	63	2	Y	-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-
SHERIDAN (YEGUA 5000)		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
BLAKE		WELL #:	1	RRCID ->	271754	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5004 - 5008
11	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-			N	972	944	187
12	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-			N	937	884	240
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	965	890	315
02	1363 X	-0-	-0-	-1363	-0-			N	994	1089	220
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1037	1194	63
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1007	900	170
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)			//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		94	RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH		2000	PERF. 1714	-	1722	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		86	RRCID -> 185630		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH		5510	PERF. 1708	-	1720	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	50	1	74	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	99	1	90	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	50	1	98	
02	14B2 EXT	1406	-0-	1406	1406	1406	1178	2	228	9	N	207	83	1	222	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1406	1406					N	NO RPT			222	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1406	1406					N	NO RPT			222	
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
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-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	

SILSBEE (Z)												83584 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC												280875									
SILSBEE GAS UNIT												WELL #: 26		RRCID -> 108057		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 7884 - 7894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE				
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-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SILSBEE GAS UNIT												WELL #: 27		RRCID -> 143070		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7873 - 7891	
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-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-					404				
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			N	-0-					404				
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-					404				
*02	29 N	23	-0-	-6	-0-		23	2			N	-0-					404				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			N	-0-					404				
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					404				
SILVERSPON (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	
11	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-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	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	
11	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-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	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	
11	29487 X	29487	-0-	-0-	-0-		511	1	28698	2	N	253	178	1			125				
							278	9													
12	33232 X	23972	-0-	-9260	-0-		416	1	23363	2	N	175	188	1			112				
							193	9													
01	33232 X	28311	-0-	-4921	-0-		442	1	27640	2	N	208	170	1			150				
							229	9													
02	41349 X	41349	-0-	-0-	-0-		587	1	40459	2	N	275	359	1			66				
							303	9													
03	40269 X	40269	-0-	-0-	-0-		698	1	39195	2	N	342	190	1			218				
							376	9													
04	29490 X	NO RPT	-0-	-29490	-0-						N	NO RPT					218				

SILVERSPORN (TEX SA1 SAND)		//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
REHAK		WELL #:		3	RRCID -> 257522		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567					
M	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
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	11	1	616	2	N	-0-			20
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	9	1	501	2	N	-0-			20
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	9	1	593	2	N	-0-			20
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	13	1	867	2	N	-0-			20
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	15	1	841	2	N	-0-			20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031										
CORNELIUS, L.		WELL #:		12	RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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					
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-			129
12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	299	1	1771	3	N	89	165	1	53
						98	9							
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	191	1	818	3	N	44			97
						48	9							
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	249	1	1357	3	N	58			155
						64	9							
03	1829 N	670	-0-	-1159	-0-	197	1	430	3	N	39			194
						43	9							
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			194
SMITH POINT, E. (F-18)				84315 124	ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: CHAMBERS	
HITEX RESOURCES, LP				390521										
FRANKLAND, ANDY		WELL #:		1	RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

SMITH POINT, EAST (F-26) MASTERS ONSHORE, LLC SHELDON										84315 496 532952		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
WELL #:										1R	RRCID -> 186730		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 22200		PERF.20086 - 20144			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
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-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
SMITH POINT, EAST (12,650) CAMOIL, INC. JACKSON (TEXACO)										84315 930 127449		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WELL #:											RRCID -> 165331		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12404 - 12414			
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					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120					
PLUGGED AND ABANDONED										07/29/2004										
SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) ORO RESOURCES, LLC GEORGE RANCH										84331 495 626507		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
WELL #:										1	RRCID -> 182228		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9842 - 9885			
11	DLQ G-10	49	-0-	49	186		35	2	14 9	Y	13	13 1			11					
12	DLQ G-10	54	-0-	54	240		39	2	15 9	Y	14	15 1			10					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10					
GEORGE RANCH										WELL #:	2	RRCID -> 182762		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10416 - 10558		
11	DLQ G-10	1305	-0-	1305	3328		1261	2	44 9	Y	40	40 1			40					
12	DLQ G-10	1452	-0-	1452	4780		1406	2	46 9	Y	42	44 1			38					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38					
GEORGE RANCH										WELL #:	5	RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.10020 - 10078		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
GEORGE RANCH										WELL #:	4	RRCID -> 189850		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11995		PERF.10294 - 11403		
11	DLQ G-10	45	-0-	45	149		35	2	10 9	Y	9	9 1			8					
12	DLQ G-10	49	-0-	49	198		39	2	10 9	Y	9	9 1			8					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8					

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)														CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC																	
GEORGE RANCH																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 192297																	
COMPL. DATE 12/08/2002																	
TOTAL DEPTH 10100																	
PERF. 9854 - 9884																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	111	-0-	111	2937	97	2	14	9	Y	13	13	1			7	
12	DLQ G-10	123	-0-	123	3060	108	2	15	9	Y	14	14	1			7	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7	
GEORGE RANCH																	
WELL #: 1SD																	
RRCID -> 193844																	
COMPL. DATE 03/22/2003																	
TOTAL DEPTH 5015																	
PERF. 4708 - 4766																	
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-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GEORGE RANCH																	
WELL #: 14																	
RRCID -> 199303																	
COMPL. DATE 01/13/2004																	
TOTAL DEPTH 11010																	
PERF. 10790 - 10832																	
11	DLQ G-10	118	-0-	118	353	103	2	15	9	Y	14	14	1			9	
12	DLQ G-10	132	-0-	132	485	115	2	17	9	Y	15	15	1			9	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9	
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT																	
WELL #: 17																	
RRCID -> 211568																	
COMPL. DATE 07/24/2005																	
TOTAL DEPTH 12517																	
PERF. 10236 - 10239																	
11	DLQ G-10	58	-0-	58	173	50	2	8	9	Y	7	7	1			13	
12	DLQ G-10	64	-0-	64	237	56	2	8	9	Y	7	8	1			12	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12	
GEORGE RANCH EY-1 GU 2																	
WELL #: 15																	
RRCID -> 254454																	
COMPL. DATE 12/14/2009																	
TOTAL DEPTH 11600																	
PERF. 9938 - 9975																	
11	DLQ G-10	2523	-0-	2523	7533	2191	2	332	9	Y	302	298	1			84	
12	DLQ G-10	2786	-0-	2786	10319	2443	2	343	9	Y	312	328	1			68	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68	
SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)														CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC																	
GEORGE RANCH																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 184340																	
COMPL. DATE 07/06/2001																	
TOTAL DEPTH 11995																	
PERF. 11646 - 11706																	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																			
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507																			
GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	DLQ G-10	2483	-0-	2483	7651			2101	2	382	9	Y	347	341	1			243	
12	DLQ G-10	2737	-0-	2737	10388			2343	2	394	9	Y	358	376	1			225	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					225	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					225	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					225	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					225	
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682																			
11	DLQ G-10	1720	-0-	1720	4292			1681	2	39	9	Y	35	34	1			20	
12	DLQ G-10	1914	-0-	1914	6206			1874	2	40	9	Y	36	38	1			18	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					18	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					18	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					18	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					18	
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082																			
11	DLQ G-10	2433	-0-	2433	7546			1961	2	472	9	Y	429	423	1			65	
12	DLQ G-10	2675	-0-	2675	10221			2187	2	488	9	Y	444	466	1			43	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					43	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					43	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					43	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					43	
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638																			
11	DLQ G-10	13	-0-	13	38			11	2	2	9	Y	2	2	1			15	
12	DLQ G-10	14	-0-	14	52			12	2	2	9	Y	2	2	1			15	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					15	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					15	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					15	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					15	
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																			
11	DLQ G-10	1075	-0-	1075	3626			73	1	767	2	Y	214	210	1			68	
								235	9										
12	DLQ G-10	1180	-0-	1180	4806			82	1	855	2	Y	221	232	1			57	
								243	9										
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					57	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					57	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					57	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					57	

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)														
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC														
HARRISON, W. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	10110 #	9213	-0-	-897	-0-	436	1	8460	2	N	288	374	1	383
12	9610 #	8224	-0-	-1386	-0-	317	9	7489	2	N	291	189	1	485
01	9610 #	5889	-0-	-3721	-0-	415	1	5357	2	N	229	363	1	351
02	8990 #	7659	-0-	-1331	-0-	320	9	6973	2	N	279	180	1	450
03	9517 #	7690	-0-	-1827	-0-	280	1	7027	2	N	258	371	1	337
04	3377 #	1963	-0-	-1414	-0-	252	9	1746	2	N	86			423
						379	1							
						307	9							
						284	9							
						122	1							
						95	9							
SOMERVILLE (GEORGETOWN)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CONNELL, M. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498														
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-			213
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			213
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-			213
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	207	3			N	-0-			213
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-			213
04	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-			213
KRENEK, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198														
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			289
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			289
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-			289
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			289
03	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-			289
04	480 N	138	-0-	-342	-0-	138	3			N	-0-			289
SEBESTA, C. J. "B" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
04	14B2 EXT	78	-0-	78	-0-	78	3			N	-0-			340
SOUR LAKE														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC														
ARCO ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

SOUR LAKE TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. TEXACO FEE 4598														CNTY: HARDIN	
//CONT.// 84693 001 ASSOCIATED 49B															
WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUR LAKE (EY-3) WAGNER OIL COMPANY JACK KNIFE														CNTY: HARDIN	
84693 330 ASSOCIATED ONE WELL															
WELL #: 2 RRCID -> 281629 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9361 - 9568															
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	1004	697	1		368
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	1131	1250	1		249
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1166	1246	1		169
02	2900	N	10807	-0-	7907	7907	139	1	9120	2	N	1407	900	1	676
							1548	9							
03	3100	N	18238	-0-	15138	23045	204	1	15769	2	N	2059	2260	1	475
							2265	9							
*04	3000	N	15567	-0-	12567	35612	198	1	13558	2	N	1646	1902	1	219
							1811	9							

SOUR LAKE, E. (KIRBY) HOME PETROLEUM CORP. KIRBY STEPHENSON														CNTY: HARDIN	
84697 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11774 - 11814															
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	9	N	2			14
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1			15
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	N	10			25
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1220	2	11	9	N	10			35
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1378	2	34	9	N	31			66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A) S & S OPERATING COMPANY, INC. T. P. RANCH														CNTY: HARDIN	
84697 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 3 RRCID -> 180664 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 12218 - 12287															
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

SOUR LAKE, E. (SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE														CNTY: HARDIN	
84697 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF. 10625 - 10642															
11	9030	X	7003	-0-	-2027	-0-	7000	2	3	9	Y	3	55	1	88
12	9145	X	4178	-0-	-4967	-0-	4000	2	178	9	Y	162	37	1	213
01	9145	X	4008	-0-	-5137	-0-	4000	2	8	9	Y	7	55	1	165
02	7569	X	2502	-0-	-5067	-0-	2500	2	2	9	Y	2	37	1	130
03	DLQ G-10		1373	-0-	1373	-0-	1373	2	31	9	Y	28	55	1	100
04	DLQ G-10		1214	-0-	1214	-0-	2587	2	14	9	Y	13	18	1	95

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1024

SOUR LAKE, E. (YEGUA)				84697	500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN					
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047															
BLACK STONE				WELL #:		5	RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10887		- 11060				
M	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
11	19647	R	19647	-0-	-0-	-0-			19277	2	370	9	N	336	374	1			217
12	17670	#	17074	-0-	-596	-0-			16722	2	352	9	N	320	365	1			172
01	19933	#	16039	-0-	-3894	-0-			15901	2	138	9	N	125	187	1			110
02	18995	#	14709	-0-	-4286	-0-			14359	2	350	9	N	318	376	1	2	8	50
03	20305	#	6763	-0-	-13542	-0-			6556	2	207	9	N	188	185	1			53
04	19650	#	7714	-0-	-11936	-0-			7523	2	191	9	N	174					227

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

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
PLUGGED AND ABANDONED				12/20/2004					

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)				84697 615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
PLACID OPERATING, LLC				667861										
BLACK STONE MINERALS	GU 1			WELL #:	2	RRCID -> 188482	COMPL.	DATE 02/19/2002	TOTAL	DEPTH 13570	PERF.12366	- 12486		
11	1410 X	1315	-0-	-95	-0-	236	1	933	2	N	133	166	1	174
12	1457 X	1312	-0-	-145	-0-	146	9	825	2	N	173	208	1	139
01	1457 X	1377	-0-	-80	-0-	69	1	190	9					
02	1450 X	1220	-0-	-230	-0-	228	4	829	2	N	187	181	1	145
03	1550 X	1395	-0-	-155	-0-	286	1	206	9					
04	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	56	4	763	2	N	150	220	1	75
						270	1	165	9					
						22	4	871	2	N	157	174	1	58
						351	1							
						173	9							

DU JAY, JOYCE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 191193	COMPL.	DATE 09/25/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12197	- 12342
11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	57	1	227	2	N	-0-		97
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	78	140	35
						53	4	86	9				
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	69	1	200	2	N	-0-		35
						14	4						
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	69	1	196	2	N	3	10	28
						6	4	3	9				
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	89	1	221	2	N	8		36
						9	9						
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		36

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE GAS UNIT														
84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN 741047														
WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465														
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
11	3540 #	301	-0-	-3239	-0-	270	2	31	9	Y	28	28	1	55
12	3658 #	630	-0-	-3028	-0-	610	2	20	9	Y	18	18	1	55
01	3658 #	659	-0-	-2999	-0-	635	2	24	9	Y	22	27	1	50
02	3103 #	333	-0-	-2770	-0-	324	2	9	9	Y	8	18	1	40
03	DLQ G-10	783	-0-	783	783	750	2	33	9	Y	30	27	1	40
04	DLQ G-10	248	-0-	248	1031	238	2	10	9	Y	9	9	1	40
SOUR LAKE, E. (9920) PENWELL ENERGY, INC. VASTAR FEE														
84697 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN 652943														
WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
SOUR LAKE EASTER (YEGUA) WAGNER OIL COMPANY CRISSEY, SHARON														
84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN 891175														
WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACK KNIFE														
WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731														
11	3330 X	1726	-0-	-1604	-0-	562	1	473	2	N	628	548	1	249
						691	9							
12	3441 X	1239	-0-	-2202	-0-	558	1	681	9	N	619	549	1	319
01	3441 X	1224	-0-	-2217	-0-	558	1	666	9	N	605	735	1	189
02	2233 X	1204	-0-	-1029	-0-	482	1	722	9	N	656	489	1	356
03	2263 X	1461	-0-	-802	-0-	540	1	921	9	N	837	958	1	235
04	1740 X	1395	-0-	-345	-0-	533	1	862	9	N	784	789	1	230
GTO														
WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290														
11	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	558	1	1322	2	N	347	357	1	229
						382	9							
12	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	588	1	1280	2	N	407	367	1	269
						448	9							
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	594	1	1371	2	N	383	538	1	114
						421	9							
02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	564	1	1731	2	N	486	418	1	182
						535	9							
03	3100 N	3344	-0-	244	244	636	1	2283	2	N	386	366	1	202
						425	9							
*04	3000 N	3362	-0-	362	606	619	1	2348	2	N	359	359	1	202
						395	9							

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)														CNTY: HARDIN				
WAGNER OIL COMPANY																		
BLACK STONE HAMILTON																		
				//CONT.//	84699 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
				//CONT.//	891175													
WELL #:				1	RRCID -> 249838				COMPL. DATE 02/03/2009				TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
PICA				WELL #:				2	RRCID -> 265254				COMPL. DATE 10/20/2011				TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
SPANISH CAMP (SORREL SAND)														CNTY: WHARTON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.																		
SORREL, GORDON																		
WELL #:				1	RRCID -> 250488				COMPL. DATE 05/22/2007				TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2889 - 2901					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED														02/21/2020 - P/A 02/21/20				
SPANISH CAMP (YEGUA 6800)														CNTY: WHARTON				
BSE PRODUCTION CO.																		
DUNCAN, DONALD																		
WELL #:				1	RRCID -> 139926				COMPL. DATE 09/26/1991				TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813					
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	18		
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	18		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 1	-0-	-0-		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED														08/06/2019				
DUNCAN, DONALD B.				WELL #:				A 3	RRCID -> 197080				COMPL. DATE 09/01/2003				TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918	
11	9210 X	2240	-0-	-0-	-6970 B	-0-	2187	2	53	9	N	48				175		
12	5518 X	2458	-0-	-0-	-3060 B	-0-	2428	2	30	9	N	27				202		
01	3317 X	2111	-0-	-0-	-1206 B	-0-	2100	2	11	9	N	10	168 1			44		
02	2436 X	1944	-0-	-0-	-492 B	-0-	1941	1	3	9	N	3				47		
03	2604 X	1533	-0-	-0-	-1071 B	-0-	1520	2	13	9	N	12				59		
04	2370 X	-0-	-0-	-0-	-2370 B	-0-					N	-0-				59		
SPANISH CAMP (3048)														CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC																		
GILLIS																		
WELL #:				1	RRCID -> 282395				COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2996 - 3004					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		

SPANISH CAMP (3270 SAND)				84883 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
JMM ENERGY LLC				433110								
HLAVINKA				WELL #: 2	RRCID -> 203419	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3522	- 3546			
M	ALLOW	GAS 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
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)				84887 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
BSE PRODUCTION CO.				104965								
DUNCAN, DONALD B.				WELL #: A 10	RRCID -> 209250	COMPL. DATE 01/06/2014	TOTAL DEPTH 5958	PERF. 4070	- 4080			
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	232 1	98 9	N	89			475
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	86 1	55 9	N	50	175 1		350
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	100 1	48 9	N	44			394
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	159 1	44 9	N	40			434
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			434
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			
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-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
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						
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
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						
11	6008 X	6008	-0-		-0-	-0-		6008	2					N	-0-						45	
12	2985 X	2985	-0-		-0-	-0-		2985	2					N	-0-						45	
01	1178 X	-0-	-0-		-1178	-0-								N	-0-						45	
02	4118 X	-0-	-0-		-4118	-0-								N	-0-						45	
03	6200 X	-0-	-0-		-6200	-0-								N	-0-						45	
04	6000 X	NO RPT	-0-		-6000	-0-								N	NO RPT						45	
SPURGER (5675)										85415 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
FORT APACHE ENERGY, INC.										277908												
BIG JOHN D.										WELL #:	1	RRCID -> 283931	COMPL. DATE 03/23/2017	TOTAL DEPTH 6236	PERF. 5852 -	5854						
11	10690	6089	-0-		-4601	-0-		6089	2					N	-0-						59	
12	6089	5035	-0-		-1054	-0-		5035	2					N	-0-						59	
01	1488	8907	-0-		7419	-0-		8907	2					N	-0-						59	
02	16422	7242	-0-		-9180	-0-		7242	2					N	-0-						59	
03	1488	8317	-0-		6829	-0-		8317	2					N	-0-						59	
*04	8317	NO RPT	-0-		-8317	-0-								N	NO RPT						59	
BIG JOHN D										WELL #:		RRCID -> 286182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7818 -	7826				
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-	
02	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1029

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) FAULCONER, VERNON E., INC. JAMES/FIELDER UNIT				85446 250 263701	ASSOCIATED	49B				CNTY: HARRIS												
WELL #: 1				RRCID -> 164521	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 8738	PERF. 8612	-	8616													
M 0	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										
11	5340 #	5119	-0-	-221	-0-	510 1 99 9	4510 2	N	90	177 1		114										
12	5487 #	5246	-0-	-241	-0-	527 1 28 9	4691 2	N	25			139										
01	5394 #	5372	-0-	-22	-0-	527 1 29 9	4816 2	N	26			165										
02	5046 #	5003	-0-	-43	-0-	493 1 28 9	4482 2	N	25			190										
03	5394 #	5308	-0-	-86	-0-	527 1 28 9	4753 2	N	25			215										
04	5190 #	4154	-0-	-1036	-0-	442 1 80 9	3632 2	N	73	284 1		4										
STAMPEDE A (YEGUA) PALEO OIL COMPANY LLC STAMPEDE A													85514 100 635131	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK			
WELL #: 1				RRCID -> 284315	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3031	-	3033													
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
JONES				WELL #: 01	RRCID -> 288355	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 2512	-	2515												
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-										
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 52-S				85717 120 819006	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON												
WELL #: 1-U				RRCID -> 136473	COMPL. DATE 06/02/1990	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7861	-	7868													
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-										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 52-S				85717 140 819006	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON												
WELL #: 1-L				RRCID -> 136475	COMPL. DATE 06/02/1990	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 8265	-	8288													
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-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 51-S				85724 140 819006 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
				RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8958	-	8977						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
STATE TRACT 60-S				WELL #:	1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8263	-	8290				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) HIGH ISLAND GAS LLC STATE TRACT 60-S				85724 145 385533 WELL #:	5 L	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
				RRCID ->	193901	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	8672	-	8688						
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") BLACK POOL ENERGY, LP S.T. 414-S S/2				85726 500 072712 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA								
				RRCID ->	227978	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9840	-	9882						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197							N	-0-						-0-
STIMMEL (NORTHINGTON) BLACK CREEK DRILLING, INC. SADIE GAS UNIT 1				86147 085 072621 WELL #:		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON								
				RRCID ->	264175	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8054	-	8077						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						103
PLUGGED AND ABANDONED				11/18/2013															

STIMMEL (OUTLAR)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
MILLER, ILSE															
WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2190 X	790	-0-	-1400	-0-	69	1	718	2	N	3				116
12	2263 X		-0-	-2263	-0-	3	9			N					116
01	4588 X		-0-	-4588	-0-					N	-0-				116
02	4292 X		-0-	-4292	-0-					N	-0-				116
03	4588 X		-0-	-4588	-0-					N	-0-				116
04	780 X		-0-	-780	-0-					N	-0-				116
STOWELL															
PULS OPERATING COMPANY															
HEPLER, CLARENCE															
WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510															
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHOCO PRODUCTION, L.P.															
WASSON SWD															
WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210															
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STOWELL (CRAWFORD U-1)															
CORE E & P CORP.															
KOCH, T.F.NCT-1															
WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A															
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
BLAUW-RUIDENGA															
WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48

STOWELL (ENGLIN-MARG)														CNTY: JEFFERSON	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
BLAUW-RUIDENGA UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	7	-0-	7	77	7	2			Y	-0-			10	
12	DLQ G-10	8	-0-	8	85	8	2			Y	-0-			10	
01	DLQ G-10	8	-0-	8	93	8	2			Y	-0-			10	
02	DLQ G-10	7	-0-	7	100	7	2			Y	-0-			10	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-			10	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT			10	
HOME PETROLEUM CORP.														CNTY: JEFFERSON	
KOCH, T. F. NCT-1															
WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156															
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-	
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SHORECARTER RESOURCES LLC														CNTY: JEFFERSON	
WILLIAMS ET AL															
WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285															
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-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)														CNTY: CHAMBERS	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
GREEN, BETTIE C.															
WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A															
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-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
STOWELL (5300)														CNTY: JEFFERSON	
PULS OPERATING COMPANY															
WALLER, THOMAS F.															
WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289															
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	1			N	-0-			-0-	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-			-0-	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-			-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-			-0-	
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	1			N	-0-			-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL (HACKBERRY 10,100)														
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.														
GRIFFITH														
86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
247838														
WELL #: 1					RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOWELL (MIOCENE 5800)														
PULS OPERATING COMPANY														
WALLER, THOMAS F.														
86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON														
682775														
WELL #: 1					RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744									
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-
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-
STOWELL, N. (DISCORBIS)														
PRIME OPERATING COMPANY														
DOORNBOS, ET AL														
86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
677770														
WELL #: 1					RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194									
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
STOWELL, N. (MIOCENE)														
BAGLEY, ROY														
BROUSSARD														
86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
042685														
WELL #: 1					RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607									
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018 - P/A 04/03/2018														
STOWELL, S. (ENGLIN)														
SHOCO PRODUCTION, L.P.														
STOEGER, W. M.														
86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
778198														
WELL #: 2					RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110									
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)														
PULS OPERATING COMPANY														
ENGLIN, JOSIE														
WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038														
M	0	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	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
STYLES BAYOU (9850)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
VIEMAN, L. D.														
WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940														
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SUBLIME (WILCOX 7770)														
LONE OAK ENERGY INC														
BLK. 32														
WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777														
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
SUBLIME (WILCOX 9100)														
LONE OAK ENERGY INC														
BLK 47														
WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CAREY														
WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
MAGNUM PRODUCING, LP														
JOHNSON, B. A. 'A'														
WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-		43
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-		31	2	6	9	N	5	48
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-	48
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-	48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	48

SUBLIME (WILCOX 9300)				86862 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC				506578									
TOWNSEND-UNDERWOOD				WELL #:	2	RRCID -> 174995	COMPL. DATE 08/24/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9401 - 9416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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				
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		256
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		256
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		256
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		256
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		256
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		256
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
JOHNSON, B. A. 'E' GU				WELL #:	1	RRCID -> 161374	COMPL. DATE 12/04/1996	TOTAL DEPTH 10807	PERF. 9418 - 9452				
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1				N	-0-		233
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	69 1	1362 2			N	-0-		233
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	51 1	938 2			N	1		234
						1 9							
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	87 1	754 2			N	1		235
						1 9							
*03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	93 1	2078 2			N	3		238
						3 9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		238
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				
11	36330 X	33902	-0-	-2428	-0-	32784 1	1118 9	N	1016	1146 1		266	
12	37541 X	35649	-0-	-1892	-0-	34241 1	1408 9	N	1280	1100 1		446	
01	36952 X	34941	-0-	-2011	-0-	33577 1	1364 9	N	1240	1329 1		357	
02	34162 X	32369	-0-	-1793	-0-	31161 3	1208 9	N	1098	1144 1		311	
03	35774 X	33841	-0-	-1933	-0-	32504 3	1337 9	N	1215	1240 1		286	
04	34500 X	NO RPT	-0-	-34500	-0-			N	NO RPT			286	
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				
11	102794	57352	-0-	-45442	-0-	54402 2	2950 9	N	2682	2886 1		469	
12	68406	59065	-0-	-9341	-0-	56028 2	3037 9	N	2761	2901 1		329	
01	63992	56858	-0-	-7134	-0-	54009 2	2849 9	N	2590	2562 1		357	
02	67194	56855	-0-	-10339	-0-	54091 2	2764 9	N	2513	2411 1		459	
*03	75598	62661	-0-	-12937	-0-	59792 2	2869 9	N	2608	2477 1		590	
04	48120	36641	-0-	-11479	-0-	35016 2	1625 9	N	1477	1613 1		454	

SUBLIME, N. (9850)			86866 800	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC			506578					
ALBERT II-1			WELL #: 1	RRCID -> 201729	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10613	PERF.10126 - 10146	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MOONEY			WELL #: 1	RRCID -> 182836	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11279	PERF.11158 - 11186	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
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-
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-
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	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 1	N	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 1	N	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 1	N	-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 1	N	-0-
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 1	N	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)														
OAK ENERGY, LLC														
BRAMAN -C-														
86960 325 ASSOCIATED 49B					CNTY: MATAGORDA									
617101														
WELL #: 31					RRCID -> 145251 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	1	Y	-0-					-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	1	Y	-0-					-0-
01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	-0-					-0-
02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	1	Y	-0-					-0-
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	1	Y	-0-					-0-
*04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	1	Y	-0-					-0-
SUGAR VALLEY (GRAVIER)														
SUN RESOURCES TEXAS, INC.														
MILLBERGER														
86960 475 ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: MATAGORDA									
829438														
WELL #: 2LT					RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534									
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)														
OAK ENERGY, LLC														
BOULDIN, F. V. -B-														
86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE					CNTY: MATAGORDA									
617101														
WELL #: 3					RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10456 - 10478									
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)														
OAK ENERGY, LLC														
CULBERTSON, W.J. "A"														
86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: MATAGORDA									
617101														
WELL #: 4					RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY (TALCOTT A)														
OAK ENERGY, LLC														
BRAMAN -C-														
86960 725 ASSOCIATED 49B					CNTY: MATAGORDA									
617101														
WELL #: 17					RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624									
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	1	Y	-0-					-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	1	Y	-0-					-0-
01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	-0-					-0-
02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	1	Y	-0-					-0-
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	1	Y	-0-					-0-
*04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	1	Y	-0-					-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438					
MILLBERGER			WELL #:	2UT	RRCID -> 184177	COMPL. DATE 03/11/2001	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9440 - 9449
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BOULDIN, FLORENCE			WELL #:	1	RRCID -> 196554	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 6092 - 6120
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SIANA OIL & GAS			779259					
TAYLOR			WELL #:	2	RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10184 - 10237
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	56
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	56
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	56
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)														
SIANA OIL & GAS														
TAYLOR														
WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)														
TEXAKOMA E & P, LLC														
SUGAR VALLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456														
11	1020 N	210	-0-	-810	-0-	210	3			N	-0-			328
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	178	1	150
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			150
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
HAMMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
COLLINS														
WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710														
11	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	960	1	9083	3	N	169	187	1	349
12	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	186	9	9668	3	N	181	175	1	355
01	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	992	1	9069	3	N	164	381	1	138
02	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	199	9	8042	3	N	146			284
*03	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	992	1	9286	3	N	172	373	1	83
04	9300 X	8761	-0-	-539	-0-	161	9	7752	3	N	142			225
						928	1							
						189	9							
						853	1							
						156	9							
HAMMAN														
WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLLINS														
WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)												CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
HAMMAN															
//CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 020467															
WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	18600 X	17891	-0-	-709	-0-	1613 128 9	16150 3	N	116						255
12	18755 X	17753	-0-	-1002	-0-	1621 125 9	16007 3	N	114	195	1				174
01	18476 X	17665	-0-	-811	-0-	1635 107 9	15923 3	N	97						271
02	17516 X	17213	-0-	-303	-0-	1557 103 9	15553 3	N	94	186	1				179
03	18724 X	18060	-0-	-664	-0-	1625 132 9	16303 3	N	120	184	1				115
*04	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	1633 129 9	16809 3	N	117	169	1				63
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624			
11	19020 X	15256	-0-	-3764	-0-	15024 3	232 9	N	211	186	1				277
12	19654 X	17733	-0-	-1921	-0-	17467 3	266 9	N	242	377	1				142
01	19592 X	18324	-0-	-1268	-0-	18041 3	283 9	N	257						399
02	18299 X	16198	-0-	-2101	-0-	15950 3	248 9	N	225	379	1				245
03	19561 X	17315	-0-	-2246	-0-	17060 3	255 9	N	232	252	1				225
04	17730 X	16888	-0-	-842	-0-	16646 3	242 9	N	220	293	1				152
COLLINS												WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						111
SWANSON (2950)												87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC															
WEEK -E-															
WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		N	-0-						-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT						-0-
04	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															
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT															
WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316															
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-						-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-						-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-						-0-
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	230 2		N	-0-						-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-						-0-
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SWEENEY (11,600)			87570 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534					
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A-			WELL #: 1	RRCID -> 067131	COMPL. DATE 01/23/1958	TOTAL DEPTH 14005	PERF. 11634 - 11680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SWORD (YEGUA -A-)			87790 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055					
KREBS			WELL #: 1 C	RRCID -> 206755	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9140 - 9205	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TAIL FEATHERS (YEGUA)			88152 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
RASMUSSEN			WELL #: 5	RRCID -> 179674	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 7272 - 7300	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TAIT (WILCOX 9,600)			88160 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
TAIT, R. E. JR.			WELL #: 1	RRCID -> 179942	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9594 - 9604	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334			-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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			34
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		34
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			34
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			34
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
TAIT, ALICE			WELL #: 2	RRCID -> 132040	COMPL. DATE 09/09/1989	TOTAL DEPTH 12727	PERF. 9902 - 9962	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			3
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3

TAIT (WILCOX 9,900)										CAPACITY										CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										NON-ASSOCIATED																	
TAIT, R. E., JR.										WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000										TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
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-							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
TAIT, ALICE										WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078							
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-								Y	-0-					9							
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-								Y	-0-					9							
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-								Y	-0-					9							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					9							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					9							
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					9							
TAIT (WILCOX 10,700)										NON-ASSOCIATED										EXEMPT				CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008										TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725							
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-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223								Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223								Y	-0-					-0-							
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223								Y	-0-					-0-							
TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)										NON-ASSOCIATED										ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										WELL #: 1 RRCID -> 213831 COMPL. DATE 11/22/2005										TOTAL DEPTH 13224 PERF.12788 - 12952							
11	2550	X	232	-0-	-2318	-0-	39	1	193	2	N	-0-								38							
12	3193	X	394	-0-	-2799	-0-	40	1	354	2	N	-0-								38							
01	3193	X	408	-0-	-2785	-0-	62	1	346	2	N	-0-								38							
02	2987	X	900	-0-	-2087	-0-	139	1	761	2	N	-0-								38							
03	2108	X	1773	-0-	-335	-0-	115	1	1637	2	N	19								57							
							21	9																			
*04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	78	1	446	2	N	6								63							
							7	9																			

TANTABOGUE CREEK (GLEN ROSE)				88315 001	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: TRINITY			
HERD PRODUCING COMPANY, INC.				379750						
RINK				WELL #: 1	RRCID -> 287744	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH 11595	PERF.10197	- 11258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TANTABOGUE CREEK (DEXTER)				88315 110	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALKER			
PARTEN OPERATING INC.				642718						
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'				WELL #: 1	RRCID -> 225151	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10223	- 10229	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	15 2	N	3	52
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	3 9	8 2	N	3	55
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	5	60
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	6 9	21 2	N	-0-	60
03	13 N	1	-0-	-12	-0-	2 1		N	-0-	60
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-	60
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #: 2	RRCID -> 225153	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10042	- 10048	
11	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	837 1	5779 2	N	132 168 1	115
12	7068 X	5972	-0-	-1096	-0-	145 9	5045 2	N	138 181 1	72
01	7285 X	6561	-0-	-724	-0-	775 1	5845 2	N	154	226
02	6815 X	4187	-0-	-2628	-0-	152 9	3685 2	N	102 181 1	147
03	7285 X	6687	-0-	-598	-0-	547 1	5805 2	N	155 193 1	109
04	6750 X	6661	-0-	-89	-0-	169 9	5796 2	N	146	255
TANTABOGUE CREEK (GEORGETOWN)				88315 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY			
HERD PRODUCING COMPANY, INC.				379750						
RINK				WELL #: 1	RRCID -> 287761	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH 11595	PERF.10197	- 11258	
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)				88506 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
MCFADDIN				WELL #: 1	RRCID -> 257094	COMPL. DATE 03/23/2013	TOTAL DEPTH 12505	PERF. 12032	- 12053				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	27887 R	27887	-0-	-0-	-0-	300 1	24636 2	N	2683	2566 1			314
12	32724 R	32724	-0-	-0-	-0-	2951 9							
01	30670 R	30670	-0-	-0-	-0-	310 1	28852 2	N	3238	3143 1	22 8		387
02	28184 R	28184	-0-	-0-	-0-	3562 9							
03	36035 R	36035	-0-	-0-	-0-	301 1	26588 2	N	3437	3441 1	9 8		374
*04	34662 R	34662	-0-	-0-	-0-	3781 9							
						287 1	24668 2	N	2935	2957 1			352
						3229 9							
						310 1	31923 2	N	3456	3706 1	3 8		99
						3802 9							
						300 1	30576 2	N	3442	3276 1	3 8		262
						3786 9							
TAYLOR LAKE, EAST (LOX B)				88549 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
BRACEWELL ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 168884	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 12890	PERF. 12333	- 12347				
*05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	99 1			-0-
*06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				-0-
*07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
*08	0 X	-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-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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				
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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				
11	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-				-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)													89324 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													206081									
BP SITTING ON GO													WELL #: 2		RRCID -> 271175		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 5701 - 5705	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-					48 3	74	5	Y	388	400	1			204		
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-					427 9	64	5	Y	134	204	1			134		
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-					109 3	204	5	Y	342	357	1			119		
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-					147 9	46	5	Y	139	187	1			71		
03	DLQ	G-10	301	-0-	301	301					81 3	4	5	Y	247	251	1			67		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	301					376 9			Y	NO RPT					67		
											26 3											
											153 9											
											25 3											
											272 9											
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	
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-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)													89324 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													206081									
BP SITTING ON GO													WELL #: 4		RRCID -> 278288		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5676 - 5679	
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-					359 3	551	5	Y	322	269	1			292		
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-					354 9	185	5	Y	94	230	1			156		
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-					315 3	134	5	Y	32	34	1			154		
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-					103 9	335	5	Y	63	155	1			62		
03	DLQ	G-10	1101	-0-	1101	1101					53 3	85	5	Y	406	366	1			102		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1101					35 9			Y	NO RPT					102		
											186 3											
											69 9											
											569 3											
											447 9											
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1)													89352 198		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													206081									
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE													WELL #: 1		RRCID -> 155717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 5561 - 5657	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)													89352 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER					
CAPROCK OPERATIONS INC.													130478											
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE													WELL #:		1 T	RRCID ->	045117	COMPL. DATE	11/09/1968	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->							-0-																	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													206081											
BP HONKY TONKIN													WELL #:		2	RRCID ->	271290	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6053 - 6060	
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	125	131	1				96	
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	125	132	1				89	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	152	140	1				101	
02	372	N	372	-0-	-0-		-0-	B	-0-			121	3	219	5	Y	29	93	1				37	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->							-0-																	
03	DLQ	G-10	8984	-0-	-0-		8984	B	8984			7695	3	1154	5	Y	123	35	1				125	
04 DLQ G-10 NO RPT													-0-	-0-	B	8984								
BP GOOD													WELL #:		1	RRCID ->	281526	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5863 - 5866	
11	507	N	507	-0-	-0-		-0-	B	-0-			161	3	214	5	Y	120	184	1				203	
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	90					293		
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	41	178	1			156		
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	64					220		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->							-0-																	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	7					227		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	NO RPT					227		
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	
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-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-		
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)													89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													206081											
BP JR													WELL #:		1	RRCID ->	270664	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5788 - 5791	
11	3581	X	3581	-0-	-0-		-0-		-0-			1704	3	1877	9	N	1706	1726	1			709		
12	2511	X	1670	-0-	-841		-0-		-0-			366	3	1304	9	N	1185	1596	1			298		
01	2914	X	2649	-0-	-265		-0-		-0-			465	3	2184	9	N	1985	2047	1			236		
02	2976	X	2976	-0-	-0-		-0-		-0-			651	3	2325	9	N	2114	1893	1			457		
*03	5077	X	5077	-0-	-0-		-0-		-0-			2566	3	2511	9	N	2283	2418	1			322		
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820		-0-		-0-							N	NO RPT					322		

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON														
DENBURY ONSHORE, LLC														
LOCKWOOD & SHARP -A-														
WELL #: 75 RRCID -> 149146 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GEORGE, A. P.														
WELL #: 16 RRCID -> 150862 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GEORGE, A. P. "A"														
WELL #: 22 RRCID -> 151531 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GEORGE, A. P. "A"														
WELL #: 25 RRCID -> 154110 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LOCKWOOD & SHARP 'A'														
WELL #: 91 RRCID -> 163377 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-														
WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380														
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-														
WELL #: 54 RRCID -> 163953 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977						N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 2273 - 2275		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID -> 166968		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5417		PERF. 2110 - 2116		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID -> 166970		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 3448 - 3464		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID -> 169331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2791 - 2796		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 179441		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 1744 - 1748		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID -> 183645		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2046 - 2058		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID -> 186315		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 5453		PERF. 3834 - 3854		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
BOOTH, T. R.		WELL #:		15		RRCID -> 187134		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2932 - 2937	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
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-
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65		RRCID -> 187634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 5618		PERF. 2896 - 2916	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28		RRCID -> 198925		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 2879 - 2899	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68		RRCID -> 199696		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 1636 - 1646	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4		RRCID -> 200926		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 1848 - 1870	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6		RRCID -> 200965		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 3386 - 3398	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15		RRCID -> 201712		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 5054		PERF. 3634 - 3650	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON														
DENBURY ONSHORE, LLC														
BOOTH, F. I. ET AL -A-														
WELL #: 67 RRCID -> 203384 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791														
CNTY: FORT BEND														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE, A. P. "A"														
WELL #: 20 RRCID -> 203910 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD, H. P.														
WELL #: 34 RRCID -> 207056 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MYERS, A. E.														
WELL #: 11 R RRCID -> 207555 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-														
WELL #: 64 RRCID -> 207557 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MYERS, A. E.														
WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, F. I. ETAL "A"														
WELL #: 54 RRCID -> 209252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.			//CONT.// //CONT.// WELL #: 52			89525 001 215343			ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND			
			RRCID -> 211196			COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 5522			PERF. 3448 - 3458						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-			WELL #: 64			RRCID -> 211202			COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 5610			PERF. 3472 - 3476			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-			WELL #: 73			RRCID -> 217672			COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 5450			PERF. 2970 - 2985			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P.			WELL #: 47A			RRCID -> 222426			COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 5450			PERF. 2780 - 2787			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4354 -	4360
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID -> 285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5347 -	5366
11	1530 N	1075	-0-	-455	-0-	938 6	1 4	131 2	N	-0-	129 1 -0-
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-	-0-
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-	-0-
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	953 2	1 4	103 15	2 9	N	14 6 1 8
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID -> 154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF. N/A	
WOLTERS, R. A. NCT-1											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
THOMPSON (VICKSBURG)		WELL #:		89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		WELL #:		215343							
EDWARDS & RIGGINS		WELL #:		5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7352 -	7386
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
THOMPSON, NORTH		WELL #:		89527 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836							
BOOTH, F. I.		WELL #:		3B	RRCID -> 052147	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	7792	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC WOLTERS, R. A. ET AL -B-														
89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND 215343 WELL #: 6 RRCID -> 067929 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
DAVIS, J.H.P. WELL #: 26 RRCID -> 076285 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 21 L RRCID -> 078330 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160														
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 110531 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID -> 168012	COMPL. DATE 05/22/2005	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4814	-	4828				
M	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID -> 207560	COMPL. DATE 06/12/2014	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 3912	-	3931				
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-
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-

JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID -> 249837	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 5430	PERF. 5089	-	5092				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, SE. (FRI0)				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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		1	RRCID -> 235545	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3856	-	3866				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)														89826 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
MIDFIELD SWD, LLC														565045																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
HEFFELFINGER 'C'														WELL #:		1		RRCID -> 271194		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 8770 - 8773																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
M																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. BPA 740										90050 500 430685	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER					
										WELL #:	2	RRCID -> 271043	COMPL. DATE 09/04/2012	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9914 - 9926				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79
BPA 740										WELL #:	3	RRCID -> 278822	COMPL. DATE 06/05/2013	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9874 - 9912				
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	30	10	2					Y	-0-						68
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	40	10	1					Y	-0-						68
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	50	10	1					Y	-0-						68
02		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	1					Y	-0-						68
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1					Y	-0-						68
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1					Y	-0-						68
TOMBALL TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GU 5										90620 001 835707	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS					
										WELL #:	5	RRCID -> 135259	COMPL. DATE 11/30/1988	TOTAL	DEPTH 5574	PERF. 5480 - 5488				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY ROBERTSON, HAZEL										862750										
										WELL #:	1	RRCID -> 051346	COMPL. DATE 10/07/1971	TOTAL	DEPTH 5562	PERF. N/A				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SCHULTZ, E. "A"										WELL #:	6	RRCID -> 199860	COMPL. DATE 02/07/2004	TOTAL	DEPTH 6720	PERF. 5443 - 5448				
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2					N	-0-						-0-
12	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2					N	-0-						-0-
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2					N	-0-						-0-
02	29	#	19	-0-	-10	-0-	19	2					N	-0-						-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2					N	-0-						-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2					N	-0-						-0-
TOMBALL (COCKFIELD) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, W. W.										90620 023 293303	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
										WELL #:	2	RRCID -> 189075	COMPL. DATE 12/01/2001	TOTAL	DEPTH 5482	PERF. 5294 - 5298				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23

TOMBALL (COCKFIELD) //CONT.// 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750													
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2							70
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2							70
01	1674 N	1394	-0-	-280	-0-	1391 2	3 9						73
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1303 2	8 9						80
03	1767 N	1599	-0-	-168	-0-	1599 2							80
04	1350 N	1059	-0-	-291	-0-	1044 2	15 9						94
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													
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	516 1	177 2	N					-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	455 1	122 2	N					-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	599 1	108 2	N					-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	625 1	64 2	N					-0-
03	589 N	395	-0-	-194	-0-	379 1	16 2	N					-0-
04	630 N	515	-0-	-115	-0-	513 1	2 2	N					-0-
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282													
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1318 1	451 2	N					88
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1449 1	390 2	N					88
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1560 1	281 2	N					88
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1562 1	161 2	N					88
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1793 1	77 2	N					88
*04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1783 1	9 2	N					88
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750													
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345													
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N					-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 2		N					-0-
01	465 N	325	-0-	-140	-0-	325 2		N					-0-
02	435 N	413	-0-	-22	-0-	413 2		N					-0-
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N					-0-
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N					-0-
PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198													
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N					147
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N					147
01	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150 2		N					147
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N					147
*03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N					147
04	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1032 2		N					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													
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N					-0-

TOMBALL (COCKFIELD, UP 1-5300, SE)//CONT.//										90620 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750									
TOMBALL GAS UNIT 7										WELL #:	3	RRCID ->	136444	COMPL. DATE	11/07/1990	TOTAL DEPTH	5577	PERF.	5390 - 5396
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					167		
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					167		
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					167		
02		551 N	423	-0-	-128	-0-	423	2			N	-0-					167		
03		744 N	365	-0-	-379	-0-	365	2			N	-0-					167		
04		750 N	358	-0-	-392	-0-	358	2			N	-0-					167		
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)										90620 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707									
TOMBALL GU 6										WELL #:	3	RRCID ->	071536	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL DEPTH	5568	PERF.	5480 - 5491
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOMBALL GAS UNIT "6"										WELL #:	4	RRCID ->	254610	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	5429 - 5439
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750									
TOMBALL GU 7										WELL #:	2 C	RRCID ->	008584	COMPL. DATE	07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5497 - 5516
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-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOMBALL GU 8										WELL #:	2 T	RRCID ->	008585	COMPL. DATE	01/07/1937	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	5496 - 5506
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-		
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOMBALL GU 7										WELL #:	7	RRCID ->	096043	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	5494 - 5503
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

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					
M 0	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
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MUELLER, E. E.				WELL #: 5	RRCID -> 147224	COMPL. DATE 11/05/1993	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5376	-	5390					
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	493 N	427	-0-	-66	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
DOUGHTIE, S. T.				WELL #: 9	RRCID -> 271178	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH	5578	PERF. 5344	-	5412					
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	527 N	340	-0-	-187	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	493 N	388	-0-	-105	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	527 N	358	-0-	-169	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHERER, W. B.				WELL #: 10	RRCID -> 126631	COMPL. DATE 02/25/1988	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 4214	-	4219					
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996																

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOMBALL (JACKSON 4400, SE) TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL G U 9				90620 240 835707	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
WELL #: 9 F				RRCID -> 086064	COMPL. DATE 09/05/1979	TOTAL DEPTH 6538	PERF. 4351 - 4358									
M 0	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
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-
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-
TOMBALL (KOB3) TORTUGA OPERATING COMPANY TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER				90620 276 862750	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
WELL #: 3				RRCID -> 008549	COMPL. DATE 07/01/1935	TOTAL DEPTH 5587	PERF. 5354 - 5375									
11	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*03	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*04	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
LEWIS, SAM				WELL #: 7 F	RRCID -> 068593	COMPL. DATE 10/18/1976	TOTAL DEPTH 6400	PERF. N/A								
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILLEGEIST, E. TRACT 2				WELL #: 3	RRCID -> 083224	COMPL. DATE 06/11/1979	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5478 - 5488								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETRICH, THERESA				WELL #: 4	RRCID -> 103729	COMPL. DATE 01/14/1983	TOTAL DEPTH 5608	PERF. 5427 - 5449								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILLEGEIST, E.				WELL #: 6	RRCID -> 115260	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH 5663	PERF. 5380 - 5404								
11	150 #	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					70
12	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					70
01	155 #	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					70
02	145 #	35	-0-	-110	-0-	35	2			N	-0-					70
03	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					70
04	120 #	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					70

TOMBALL (KOBBS)											49B				CNTY: HARRIS											
TORTUGA OPERATING COMPANY											//CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED															
BURLINGTON RI RR											//CONT.// 862750															
WELL #:											4	T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5585	PERF.	5531	-	5585			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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-			
02	14B2	EXT	NO RPT				-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT				-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT				-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
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
11	10	N	10	-0-			-0-		-0-			10	3			N	-0-						-0-			
12	10	N	10	-0-			-0-		-0-			10	3			N	-0-						-0-			
01	0	N	-0-	-0-			-0-		-0-							N	-0-						-0-			
02	10	N	-0-	-0-			-10		-0-							N	-0-						-0-			
03	10	N	-0-	-0-			-10		-0-							N	-0-						-0-			
*04	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
11	2910	N	2909	-0-			-1		-0-			2130	3	779	9	N	708	731	1	1	8		109			
12	3035	N	3035	-0-			-0-		-0-			2130	3	905	9	N	823	772	1	2	8		158			
01	3041	N	3041	-0-			-0-		-0-			2170	3	871	9	N	792	715	1	1	8		234			
02	2813	N	2345	-0-			-468		-0-			1828	3	517	9	N	470	576	1	1	8		127			
03	3038	N	2904	-0-			-134		-0-			2170	3	734	9	N	667	708	1	1	8		85			
04	2940	N	2903	-0-			-37		-0-			2096	3	807	9	N	734	734	1	1	8		84			
TOMBALL (MIOCENE 1450)											90620 470 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY											862750															
BRAUTIGAM GAS UNIT											WELL #:				1	RRCID ->	155401	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL	DEPTH	5824	PERF.	1513	-	1518
11	3	N	3	-0-			-0-	B	-0-			3	2			Y	-0-						-0-			
12	1	N	-0-	-0-			-1	B	-0-							Y	-0-						-0-			
01	2	N	-0-	-0-			-2	B	-0-							Y	-0-						-0-			
02	3	N	-0-	-0-			-3	B	-0-							Y	-0-						-0-			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-							Y	NO RPT						-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-							Y	NO RPT						-0-			
MAGNOLIA REALTY											WELL #:				1	RRCID ->	189303	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL	DEPTH	5587	PERF.	1666	-	1676
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-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-						-0-			
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
11	30	N	18	-0-			-12		-0-			18	2			Y	-0-						1			
12	31	N	20	-0-			-11		-0-			20	2			Y	-0-						1			
01	31	N	20	-0-			-11		-0-			20	2			Y	-0-						1			
02	29	N	26	-0-			-3		-0-			26	2			Y	-0-						1			
03	DLQ	G-10	18	-0-			18		-0-			18	2			Y	-0-						1			
04	DLQ	G-10	17	-0-			17		-0-			35	17	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOMBALL (MIOCENE 2400)				90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752														
TOMBALL G U 2				WELL #: 22		RRCID -> 137362		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 1602 - 1610						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750														
COLEMAN, O/A, C.L.				WELL #: 3		RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2522 - 2528						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PETRICH, THERESA				WELL #: 2		RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 2548 - 2556						
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2				N	-0-					-0-	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2				N	-0-					-0-	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2				N	-0-					-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2				N	-0-					-0-	
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HIRSCH, WM				WELL #: 1		RRCID -> 121767		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5612		PERF. 2708 - 2712						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)										90620 553	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750							
SCHERER, W. B.										WELL #: 9	RRCID -> 160023	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 6802	PERF. 2726	-	2731	
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-	
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MUELLER, E. E.										WELL #: 2	RRCID -> 146997	COMPL. DATE 09/15/1993	TOTAL DEPTH 5576	PERF. 3214	-	3220	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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	
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	379	1	129	2	N	-0-					-0-	
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	384	1	103	2	N	-0-					-0-	
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	420	1	76	2	N	-0-					-0-	
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	414	1	42	2	N	-0-					-0-	
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	566	1	24	2	N	-0-					-0-	
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	1	2	2	N	-0-					-0-	
TOMBALL (MIOCENE 3400)										90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750							
FARIS, C. P.										WELL #: 1D	RRCID -> 119794	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 3660	-	3718	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PETRICH, THERESA										WELL #: 2	RRCID -> 131895	COMPL. DATE 08/15/1989	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 3460	-	3470	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL (SCHULTZ N.W.)				90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750												
HILLEGGIST, E. TR. 2				WELL #:	2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 5522	-	5538				
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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				
11	0 #	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
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				
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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				
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

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 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOMBALL (VICKSBURG 4050)				90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
MAGNOLIA REALTY				WELL #:	3	RRCID ->	129250	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 3922 - 3930			
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2				N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2				N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-			-0-
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	169	2				N	-0-			-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-			-0-
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	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			
11	270 X	108	-0-	-162	-0-	100	2	8	9		Y	7			24
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2				Y	-0-			24
01	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2				Y	-0-			24
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2				Y	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
KOBBS A				WELL #:	1	RRCID ->	242710	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717	PERF. 8815 - 8835			
11	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2				Y	-0-			11
12	638 X	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9		Y	3			14
01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2				Y	-0-			14
02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2				Y	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
TOMBALL GAS UNIT 9				WELL #:	15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8611 - 8862			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
MUELLER, E. E.				WELL #:	4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8410 - 8439			
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2				N	-0-			159
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2				N	-0-			159
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-			159
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2				N	-0-			159
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2				N	-0-			159
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2				N	-0-			159

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: 1	RRCID -> 248052	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 15452	PERF. 8818	- 8838			
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	210 3	8 9	N	7	7 1	-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	210 3	7 9	N	6	6 1	-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-		-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #: 2-U	RRCID -> 153833	COMPL. DATE 02/27/1995	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10778	- 10788			
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
11	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	1395 1	7913 2	N	158	188 1	67
12	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	1439 1	8002 2	N	174	193 1	48
01	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	1681 1	7562 2	N	160	159 1	49
02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	1182 1	7091 2	N	149		198
03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	694 1	7491 2	N	141		339
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-	155 9		N	NO RPT		339
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #: 2-L	RRCID -> 152177	COMPL. DATE 12/05/1994	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11738	- 11807			
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2630 N	2299	-0-	-331	-0-	340	1	1929	2	N	27						61
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	30	9	1680	2	N	43						104
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	302	1	1419	2	N	19						123
02	1798 X	1445	-0-	-353	-0-	47	9	1238	2	N	-0-						123
03	1922 X	1304	-0-	-618	-0-	21	9	1193	2	N	-0-						123
04	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	111	1			N	NO RPT						123
COX, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	197425	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH 12407	PERF.11730 - 11748							
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	175	1	992	2	N	29						91
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	32	9	547	2	N	14						105
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	15	9	555	2	N	13						118
02	812 N	615	-0-	-197	-0-	123	1	511	2	N	17						135
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	9	283	2	N	-0-						135
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	85	1			N	NO RPT						135
19						19	9										
26						26	1										
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							
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-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	211585	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH 13262	PERF.12852 - 12874							
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	280	1	1587	2	N	15						95
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	17	9	914	2	N	10						105
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	164	1	663	2	N	7						112
02	841 N	674	-0-	-167	-0-	11	9	558	2	N	21						133
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	147	1	306	2	N	-0-						133
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	8	9			N	NO RPT						133
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							
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-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-					

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		0 W	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 W	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		0 W	-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	
11		15 N	15 -0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-		-0-
12		18 N	18 -0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-		-0-
01		14 N	14 -0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-		-0-
02		29 N	14 -0-	-15 B	-0-	14	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	14 -0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-		-0-
04		14 N	14 -0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-		-0-

TRESELER, LILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424	
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-
02		3 N	2 -0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2 N	2 -0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
04		3 N	2 -0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-		-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		886209	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		1	RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 3072 - 3190	
WEGENHOFT, I. W.												
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		697952	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
REEF EXPLORATION, L.P.		WELL #:		7	RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958		PERF. 11806 - 11906	
HALLS BAYOU RANCH												
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HALLS BAYOU RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 234686		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739		PERF. 12274 - 12312	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29

TRINITY (EDWARDS)				91244 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144						
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #:	2	RRCID -> 126600	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 10752	PERF. 10545 - 10570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #:	85 H	RRCID -> 048190	COMPL. DATE 04/14/1970	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	74-H	RRCID -> 137144	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7605 - 7611	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	42	RRCID -> 111094	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7524 - 7543	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)				91264 186	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375												
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 38	RRCID -> 136885	COMPL. DATE 12/12/1990	TOTAL DEPTH 8488	PERF. 7610	-	7614						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)				91264 217	ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375												
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 87 F	RRCID -> 087402	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7624	-	7636						
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1				WELL #: 109 D	RRCID -> 069813	COMPL. DATE 04/28/1969	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TRINITY BAY ST UT 1										WELL #: 111-D		RRCID -> 137821		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8252 - 8303	
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-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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	
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		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38		
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	
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		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71		
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	
11	6060 X	4192	-0-	-1868	-0-	1759	1	1381	2	N	956	793	1	674					
12	5270 X	4913	-0-	-357	-0-	1052	9	1648	2	N	1232	1261	1	645					
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	1910	1	1620	2	N	1292	1257	1	680					
02	3973 X	3703	-0-	-270	-0-	1355	9	1558	2	N	1120	1082	1	718					
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	1913	1			N	NO RPT			718					
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	1421	9			N	NO RPT			718					

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE BAY (HET 6000) PHANTOM OIL & GAS MIDDLETON, A. D.														91959 355 661328	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 5														RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
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-		
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
04	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
TURTLE BAY (LOTZ 6500) PHANTOM OIL & GAS COOPER, WILLIAM HEIRS														91959 710 661328	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 3														RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506										
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-		
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
04	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
TURTLE BAY (6100) EQUIPMENT HOT LINE WILCOX, H. C.														91959 923 253311	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 1A														RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
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-		
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
04	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
TURTLE BEACH (VICKSBURG) LLOX, L.L.C. HAMILTON UNIT														91981 470 504583	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 1														RRCID -> 285874 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720										
11	214515 X	214515	-0-		-0-	-0-		2453	1	211285	2	N	706	859	1							254		
12	234946 X	234946	-0-		-0-	-0-		777	9	231592	2	N	777	691	1							340		
01	230474 X	230474	-0-		-0-	-0-		855	9	226802	2	N	756	873	1							223		
02	212609 X	212609	-0-		-0-	-0-		2840	1	208844	2	N	906	873	1							256		
03	231822 X	231822	-0-		-0-	-0-		832	9	228344	2	N	645	676	1							225		
*04	171535 X	171535	-0-		-0-	-0-		2710	1	168379	2	N	723	706	1							242		
								58	4	710	9													
								2277	1	795	9													
								84	4															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC STATE TRACT 39A														681327 504583	NON-ASSOCIATED				CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 1														RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148										
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT								-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT								-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT								-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT								-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT								-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT								-0-		

TURTLE CREEK HUNT OIL COMPANY N. HAROLD HUNT		91983 500 416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WELL #:		1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922		PERF. 9002 - 9010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1710 N	763	-0-	-947	-0-		662	2	101	9	N	92	178 1	84
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		1668	2			N	-0-		84
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		1719	2			N	-0-		84
*02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		1605	2			N	-0-		84
*03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		1720	2			N	-0-		84
*04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		122	1	1603	2	N	55		139
							61	9						

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			
11	20460 #	6358	-0-	-14102	-0-	280	1	5987	2	N	83	198	1	199
						91	9							
12	15097 #	6384	-0-	-8713	-0-	310	1	5973	2	N	92	179	1	112
						101	9							
01	11749 #	5408	-0-	-6341	-0-	300	1	5017	2	N	83			195
						91	9							
02	9106 #	4059	-0-	-5047	-0-	260	1	3732	2	N	61			256
						67	9							
03	7936 #	4844	-0-	-3092	-0-	290	1	4416	2	N	125	179	1	202
						138	9							
04	6360 #	3549	-0-	-2811	-0-	250	1	3262	2	N	34			236
						37	9							

TWIN BASIN (6700) STARBURST ENERGY, INC. ELLIS, LOU ALICE ET AL		92053 664 815131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #:		1		RRCID -> 140750		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6617 - 6222	
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NASH, HANNAH		WELL #:		4	RRCID -> 128149		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 11653		PERF. 5650 - 5738					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125														
MURFF, BILLY		WELL #:		4	RRCID -> 246607		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10175 - 10188					
11	5310		4711	-0-	-599	-0-	25 1	4499 3	Y	170	149 1					192
12	5747		4997	-0-	-750	-0-	187 9									
							35 1	4786 3	Y	160	318 1					34
							176 9									
01	4697		4472	-0-	-225	-0-	4305 3	167 9	Y	152						186
02	4305 R		4305	-0-	-0-	-0-	4131 3	174 9	Y	158	161 1					183
03	4110 R		4110	-0-	-0-	-0-	3934 3	176 9	Y	160	172 1					171
04	4830 #		4108	-0-	-722	-0-	3972 3	136 9	Y	124	183 1					112
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					
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					641
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					641
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					641
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					641
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					641
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					641
MARQUEE CORPORATION		526675														
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #:		1	RRCID -> 151734		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12510		PERF.10896 - 10905					
11	810 N		527	-0-	-283	-0-	492 2	35 9		N	32					212
12	775 N		-0-	-0-	-775	-0-				N	32					244
01	620 N		-0-	-0-	-620	-0-				N	32	179 1				97
02	522 N		374	-0-	-148	-0-	339 2	35 9		N	32					129
03	775 N		-0-	-0-	-775	-0-				N	106					235
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	58					293

ULRICH (YEGUA 3A)		92360 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS										
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125																
BRIARCOVE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	204707	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10862 - 11416							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	6510	696	-0-	-5814	-0-	4	1	655	3	Y		34	40	1			38	
12	6727	873	-0-	-5854	-0-	37	9	838	3	Y		26	58	1			6	
01	4495 #	804	-0-	-3691	-0-	6	1	20	9	Y		18					24	
02	4205 #	184	-0-	-4021	-0-	29	9	9	9	Y		8	15	1			17	
03	DLQ G-10	55	-0-	55	55	54	3	1	9	Y		1	9	1			9	
04	DLQ G-10	37	-0-	37	92	37	3			Y		-0-	5	1			4	
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							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2017 - P/A 12/30/17																		
KENSINGER		WELL #:	1	RRCID ->	246590	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL	DEPTH	13474	PERF.12714 - 13210							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					102	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					102	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					102	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					102	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					102	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					102	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2019 - P/A 12/03/19																		
UMBRELLA POINT (F- 9)		92388 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS										
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC		267771																
TEXAS STATE TRACT 87		WELL #:	11-L	RRCID ->	140960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9183	PERF. 8556 - 8559							
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-					-0-	
UMBRELLA POINT (F-28)		92388 948		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS										
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC		267771																
STATE TRACT 86		WELL #:	1RL	RRCID ->	172916	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL	DEPTH	11249	PERF.11100 - 11144							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-					-0-	

UMBRELLA POINT (VX GYRO K)				92388 975	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC				862645												
STATE TRACT 72				WELL #: 1	RRCID -> 260514	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12377	- 12559							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR	1285	-0-	1285	5940	313	2	972	9	N	884	886	1			204
12	29543 #	-0-	-0-	-29543	-0-					N	545	530	1			219
01	29543 #	-0-	-0-	-29543	-0-					N	146	183	1			182
02	27637 #	-0-	-0-	-27637	-0-					N	-0-					182
03	4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-	154	1			28
04	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					28
UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND)				92392 265	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC				267771												
STATE TRACT 86				WELL #: 1RU	RRCID -> 172915	COMPL. DATE 01/21/1999	TOTAL DEPTH 11249	PERF. 9960	- 9982							
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				92751 010	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144												
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 053953	COMPL. DATE 10/13/1972	TOTAL DEPTH 11600	PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	97	1			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
LANGHAM, EMILY -A-				WELL #: 4	RRCID -> 060934	COMPL. DATE 02/03/1975	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANGHAM, EMILY -A-				WELL #: 5	RRCID -> 128836	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10930	- 11012							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144							
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	1
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- 4 1	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- 4 1	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 43 48 1	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	2
04	DLQ G-10	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 5 7 1	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 8 8 1	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 97 97 1	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	2
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	29
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	29
04	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	
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 4 4 1	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 4 4 1	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 49 48 1	3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	3

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				//CONT.//	252144														
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:	12	RRCID ->	233266	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10834	-	11020				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	8	1			2	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	8	1			1	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	99	97	1			3	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	

EMILY LANGHAM A				WELL #:	17	RRCID ->	258474	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL	DEPTH	11640	PERF.10832	-	10888				
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

EMILY LANGHAM A				WELL #:	15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL	DEPTH	11640	PERF.10948	-	11014				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	4	1			1	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	4	1			1	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	51	48	1			4	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	

EMILY LANGHAM A				WELL #:	16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL	DEPTH	11659	PERF.10476	-	10490				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	

LANGHAM, EMILY A				WELL #:	18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL	DEPTH	11657	PERF.11101	-	11130				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	

EMILY LANGHAM "A"				WELL #:	20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11144	-	11150				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//		92751 010		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
GALLOWAY ENERGY CO.						293303													
TURNER, J. B.				WELL #:		1		RRCID -> 124301		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10285		PERF.10138 - 10146					
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				

LANGHAM UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 126789		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10202 - 10212					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				

PETRODOME OPERATING, LLC				WELL #:		660286		RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4510 - 4530					
LANGHAM, EMILY "A"						2													
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-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				

LANGHAM, EMILY A				WELL #:		4R		RRCID -> 190234		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2840 - 2866					
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-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:		8		RRCID -> 218382		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10948 - 11006					
11	390 X	292	-0-	-98	-0-	206	3	86	9	Y	78	79	1		3				
12	403 X	294	-0-	-109	-0-	206	3	88	9	Y	80	82	1		1				
01	372 X	311	-0-	-61	-0-	203	3	108	9	Y	98	97	1		2				
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-				2				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2				

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:		9		RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670		PERF.11310 - 11320					
11	24360 X	23969	-0-	-391	-0-	23838	3	131	9	Y	119	119	1		2				
12	25172 X	24015	-0-	-1157	-0-	23879	3	136	9	Y	124	123	1		3				
01	25172 X	23636	-0-	-1536	-0-	23514	3	122	9	Y	111	112	1		2				
02	23548 X	6635	-0-	-16913	-0-	6471	3	164	9	Y	149	151	1		-0-				
03	DLQ G-10	3437	-0-	3437	3437	3325	3	112	9	Y	102	102	1		-0-				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3437					Y	NO RPT				-0-				

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO											
PETRODOME OPERATING, LLC												//CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED															
LANGHAM, EMILY "A"												//CONT.// 660286															
WELL #: 10												RRCID -> 231489				COMPL. DATE 07/31/2011				TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	38	1			3										
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	39	1			1										
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	48	1			5										
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3162	3	47	9	Y	43	48	1			-0-										
03	DLQ	G-10	2279	-0-	2279	2279	2240	3	39	9	Y	35	35	1			-0-										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2279					Y	NO RPT					-0-										
LANGHAM, EMILY "A"												WELL #: 13				RRCID -> 235543				COMPL. DATE 07/13/2012				TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110			
11	6450	X	6273	-0-	-177	-0-	6185	3	88	9	Y	80	79	1			3										
12	6665	X	6285	-0-	-380	-0-	6196	3	89	9	Y	81	82	1			2										
01	6665	X	6169	-0-	-496	-0-	6101	3	68	9	Y	62	50	1			14										
02	6235	X	3487	-0-	-2748	-0-	3388	3	99	9	Y	90	104	1			-0-										
03	DLQ	G-10	2313	-0-	2313	2313	2238	3	75	9	Y	68	68	1			-0-										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2313					Y	NO RPT					-0-										
EMILY LANGHAM "A"												WELL #: 14				RRCID -> 241771				COMPL. DATE 09/21/2011				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215			
11	4710	X	4555	-0-	-155	-0-	4468	3	87	9	Y	79	79	1			3										
12	4867	X	4565	-0-	-302	-0-	4476	3	89	9	Y	81	82	1			2										
01	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	4408	3	107	9	Y	97	97	1			2										
02	4524	X	-0-	-0-	-4524	-0-					Y	-0-					2										
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2										
EMILY LANGHAM A												WELL #: 19				RRCID -> 262246				COMPL. DATE 01/06/2011				TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172			
11	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	19355	3	130	9	N	118	119	1			-0-										
12	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	19389	3	135	9	N	123	122	1			1										
01	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	19092	3	162	9	N	147	145	1			3										
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4595	3	169	9	N	154	157	1			-0-										
03	2945	X	2652	-0-	-293	-0-	2535	3	117	9	N	106	106	1			-0-										
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-										
EMILY LANGHAM A												WELL #: 21ST				RRCID -> 264828				COMPL. DATE 04/19/2014				TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					550										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					612										
02	2900	N	3575	-0-	675	675	3511	3	64	9	N	58	104	1			566										
03	3100	N	2461	-0-	-639	36	2393	3	68	9	N	62	70	1			558										
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					558										
EMILY LANGHAM A												WELL #: 22				RRCID -> 264830				COMPL. DATE 09/25/2011				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12										

URBANA (4240)				92751 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO								
PETRODOME OPERATING, LLC				660286														
BRENDA LEE LANGHAM SWD				WELL #: 1		RRCID -> 258054		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2940 - 2970						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEED, T. ET AL				WELL #: 6		RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8118 - 8126						
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LGDC CORP SWD				WELL #: 3		RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 4470 - 5460						
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	15	2	344	9	Y	313	355	1				202	
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	5	2	539	9	Y	490	380	1				312	
01	589 N	268	-0-	-321	-0-	5	2	263	9	Y	239	277	1				274	
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	142	327	1				89	
03	DLQ G-10	535	-0-	535	535	3	2	532	9	Y	484	359	1				214	
04	DLQ G-10	351	-0-	351	886	7	2	344	9	Y	313	357	1				170	
DANIEL GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360		PERF. 11218 - 11228						
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	240	2	370	9	Y	336	345	1				205	
12	868 N	476	-0-	-392	-0-	102	2	374	9	Y	340	370	1				175	
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	108	2	294	9	Y	267	270	1				172	
02	580 N	573	-0-	-7	-0-	33	2	540	9	Y	491	319	1				344	
03	DLQ G-10	271	-0-	271	271	73	2	198	9	Y	180	349	1				175	
04	DLQ G-10	420	-0-	420	691	59	2	361	9	Y	328	348	1				155	

VAN METER (YEGUA CONS.)										93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER					
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC										804365												
RILEY, PAT ET AL										WELL #:		1	RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL	DEPTH	9917	PERF. 8668	-	8688
M	0	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					
11		2340 X	1610	-0-	-730	-0-	1610	2			N	-0-					641					
12		2449 X	1607	-0-	-842	-0-	1607	2			N	-0-					641					
01		2604 X	903	-0-	-1701	-0-	903	2			N	-0-					641					
02		2436 X	353	-0-	-2083	-0-	353	2			N	-0-					641					
03		1612 N	734	-0-	-878	-0-	734	2			N	-0-					641					
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					641					
JACQUES										WELL #:		1	RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL	DEPTH	9355	PERF. 8575	-	8598
11		1380 X	486	-0-	-894	-0-	486	2			N	-0-					272					
12		1426 X	421	-0-	-1005	-0-	421	2			N	-0-					272					
01		1395 X	86	-0-	-1309	-0-	86	2			N	-0-					272					
02		957 X	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					272					
03		434 N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					272					
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					272					
JACQUES										WELL #:		4	RRCID -> 270961		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL	DEPTH	9276	PERF. 8890	-	9014
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
BP AMERICA 'A-39'										WELL #:		3	RRCID -> 278175		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL	DEPTH	9490	PERF. 8462	-	8472
11		4200 X	3694	-0-	-506	-0-	3639	2	55	9	N	50					472					
12		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					472					
01		3720 X	1675	-0-	-2045	-0-	1675	2			N	-0-					472					
02		3567 X	2240	-0-	-1327	-0-	2219	2	21	9	N	19					491					
03		4278 X	3109	-0-	-1169	-0-	3091	2	18	9	N	16	366	1			141					
04		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					141					
BP-FLETCHER										WELL #:		1	RRCID -> 283672		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL	DEPTH	12900	PERF. 13560	-	13610
11		7680 X	6182	-0-	-1498	-0-	209	1	5730	2	N	221	178	1			400					
							243	9														
12		7378 X	3468	-0-	-3910	-0-	24	1	3367	2	N	70					470					
							77	9														
01		7006 X	4547	-0-	-2459	-0-	4508	2	39	9	N	35	180	1			325					
02		5974 X	1439	-0-	-4535	-0-	1439	2			N	-0-					325					
03		6386 X	3149	-0-	-3237	-0-	3149	2			N	-0-					325					
04		6180 X	67	-0-	-6113	-0-	67	2			N	-0-					325					
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.										919409												
MVP A-364										WELL #:		1	RRCID -> 256998		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL	DEPTH	9765	PERF. 9441	-	10064
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					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23					

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		//CONT.//		919409								
CHARLIE TUNA		WELL #:		1	RRCID -> 263756		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9886		PERF. 9738 - 9826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		79
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		79
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		79
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
THRESHER		WELL #:		1	RRCID -> 283363		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8841 - 8860	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VAN METER (YEGUA, LOWER)		93133 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID -> 264854		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 10786 - 10868	
11	8250 X	931	-0-	-7319	-0-	210	1	707 2	Y	13	41 1	21
12	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-	14	9					
01	8153 X	111	-0-	-8042	-0-	15	1	94 2	Y	-0- 2	13 9 1	8 1
02	4756 X	1487	-0-	-3269	-0-	390	1	1078 2	Y	17	9 1	9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 1	1
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID -> 265002		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 10170 - 10268	
11	27367 X	27367	-0-	-0-	-0-	450	1	26559 2	Y	325	323 1	166
12	34328 X	34328	-0-	-0-	-0-	358	9					
01	33913 X	33913	-0-	-0-	-0-	465	1	33404 2	Y	417	361 1	222
02	28365 X	28365	-0-	-0-	-0-	459	9					
03	DLQ G-10	34203	-0-	34203	34203	465	1	33017 2	Y	392	532 1	82
04	DLQ G-10	32080	-0-	32080	66283	431	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3660 X	3305	-0-	-355	-0-		618	1	2276	3	N	374	357	1		57
12	3937 X	745	-0-	-3192	-0-		411	9								
01	3813 X	639	-0-	-3174	-0-		639	1	56	3	N	45	72	1		30
02	3190 X	597	-0-	-2593	-0-		50	9								
03	3410 X	640	-0-	-2770	-0-		639	1			N	-0-				30
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-				1	9	N	-0-				30
											N	1				31
											NO RPT					31
PETTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212071	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL	DEPTH	12710	PERF.12058	-	12506	
11	3000 N	1916	-0-	-1084	4267		133	1	1407	3	Y	342	328	1		74
12	3100 N	1927	-0-	-1173	3094		376	9								
01	3100 N	1993	-0-	-1107	1987		140	1	1395	3	Y	356	365	1		65
02	2900 N	2911	-0-	11	1998		392	9								
03	DLQ G-10	1918	-0-	1918	3916		133	1	1527	3	Y	303	299	1		69
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3916		333	9								
							131	1	2490	3	Y	264	264	1		69
							290	9								
							128	1	1462	3	Y	298	293	1		74
							328	9								
											Y	NO RPT				74
PETTY				WELL #:	2	RRCID ->	213822	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.12700	-	12764	
11	2280 X	1227	-0-	-1053	-0-		335	1	669	3	Y	203	99	1		142
12	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-		223	9								
01	1767 X	1379	-0-	-388	-0-		542	1	1012	3	Y	195	267	1		70
02	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-		215	9								
03	DLQ G-10	1454	-0-	1454	1454		239	1	914	3	Y	205	228	1		47
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1454		226	9								
							509	1	1999	3	Y	177	176	1		48
							195	9								
							335	1	907	3	Y	193	109	1		132
							212	9								
											Y	NO RPT				132
PETTY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	216300	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12124	-	12566	
11	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-		466	1	4472	3	Y	1512	1441	1		80
12	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-		1663	9								
01	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-		399	1	3569	3	Y	1294	1327	1		47
02	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-		1423	9								
03	DLQ G-10	5205	-0-	5205	5205		450	1	4564	3	Y	1295	1276	1		66
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5205		1425	9								
							425	1	7099	3	Y	1085	1085	1		66
							1194	9								
							368	1	3650	3	Y	1079	1061	1		84
							1187	9								
											Y	NO RPT				84

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1086

VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500											
PETTY "A" #8 GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 227685			COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128		PERF.11994 - 12030			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4800 X	4671	-0-	-129	-0-		512 1	3567 3	Y		538	549 1			76	
12	5146 X	4899	-0-	-247	-0-		592 1	3721 3	Y		557	557 1			76	
01	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-		565 1	4857 3	Y		538	499 1			115	
02	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-		613 1	7266 3	Y		493	523 1			85	
*03	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-		580 1	4937 3	Y		626	613 1			98	
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-		592 1			Y	NO RPT				98	

BP A-52			WELL #:		1	RRCID -> 227687			COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11002 - 11836			
11	3900 X	3648	-0-	-252	-0-		576 1	2765 3	Y		279	287 1			31	
12	2976 X	2656	-0-	-320	-0-		307 1	1970 3	Y		211	201 1			41	
01	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-		454 1	2977 3	Y		330	302 1			69	
02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-		232 1	2591 3	Y		397	389 1			77	
03 DLQ G-10		3828	-0-	3828	3828		605 1	2893 3	Y		302	295 1			84	
04 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3828		363 1			Y	NO RPT				84	

PETTY			WELL #:		4	RRCID -> 229099			COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12036 - 12470			
11	2400 X	2260	-0-	-140	-0-		421 1	1682 3	Y		383	375 1			35	
12	2418 X	2361	-0-	-57	-0-		172 1	1724 3	Y		423	434 1			24	
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-		465 1	2086 3	Y		398	392 1			30	
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-		180 1	3270 3	Y		334	334 1			30	
*03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-		438 1	1832 3	Y		360	354 1			36	
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-		171 1			Y	NO RPT				36	

PETTY			WELL #:		202	RRCID -> 229622			COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12502 - 12518			
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-		367 1	300 3	Y		114	116 1			30	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		125 1			Y	-0-				30	
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		315 1	542 3	Y		315	295 1			50	
02	42 N		-0-	-0-	-0-		347 1	40 3	Y		-0-				50	
03 DLQ G-10		464	-0-	464	464		2 1	138 3	Y		124				174	
04 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	464		136 1			Y	NO RPT				174	

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY "A" #7 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	291 1	1736 3	N	346		344 1			42
12	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	381 9	1686 3	N	315		322 1			35
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	288 1	2036 3	N	355		323 1			67
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	347 9	2723 3	N	257		229 1			95
*03	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	312 1	1580 3	N	308		331 1			72
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	391 9		N	NO RPT					72
						243 1								
						283 9								
						249 1								
						339 9								
PARKER FORESTRY														
WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710														
11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	556 1	1517 3	N	843		858 1			45
12	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	927 9	1179 3	N	776		752 1			69
01	3100 N	3179	-0-	79	79	552 1	1604 3	N	921		937 1			53
02	2900 N	4219	-0-	1319	1398	854 9	2824 3	N	777		802 1			28
*03	3100 N	2938	-0-	-162	1236	562 1	1440 3	N	864		705 1			187
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	1013 9		N	NO RPT					187
						540 1								
						855 9								
						548 1								
						950 9								
PETTY "A" #8 GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022														
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	332 1	2386 3	Y	338		339 1			46
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	372 9	2355 3	Y	322		325 1			43
01	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	341 1	2721 3	Y	272		256 1			59
02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	354 9	4681 3	Y	302		311 1			50
03	3193 X	2990	-0-	-203	-0-	309 1	2415 3	Y	270		276 1			44
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	299 9		Y	NO RPT					44
						340 1								
						332 9								
						278 1								
						297 9								
BP A-52														
WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026														
11	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	842 1	4038 3	Y	396		419 1			45
12	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	436 9	4392 3	Y	493		448 1			90
01	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	1012 1	4242 3	Y	438		430 1			98
02	4785 X	4613	-0-	-172	-0-	542 9	3300 3	Y	495		496 1			97
03	DLQ G-10	5499	-0-	5499	5499	862 1	4144 3	Y	447		423 1			121
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5499	482 9		Y	NO RPT					121
						768 1								
						545 9								
						863 1								
						492 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3286 X	2414	-0-	-872	-0-		178 1		1682 3	Y	504		514 1			43
							554 9									
*06	2850 X	1908	-0-	-942	-0-		148 1		1336 3	Y	385		408 1			20
							424 9									
*07	2821 X	2561	-0-	-260	-0-		206 1		1786 3	Y	517		505 1			32
							569 9									
*08	3286 X	2158	-0-	-1128	-0-		159 1		1506 3	Y	448		426 1			54
							493 9									
*09	3180 X	2096	-0-	-1084	-0-		147 1		1484 3	Y	423		461 1			16
							465 9									
*10	2573 X	2340	-0-	-233	-0-		159 1		1612 3	Y	517		517 1			16
							569 9									
*11	2490 X	1823	-0-	-667	-0-		128 1		1262 3	Y	394		377 1			33
							433 9									
*12	2573 X	2377	-0-	-196	-0-		175 1		1612 3	Y	536		550 1			19
							590 9									
*01	2170 X	724	-0-	-1446	-0-		50 1		524 3	Y	136		134 1			21
							150 9									
*02	2175 X	-0-	-0-	-2175	-0-					Y	-0-					21
*03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					21
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					21

PETTY				WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12096 - 12540				
11	4080 X	2610	-0-	-1470	-0-		181 1		1891 3	Y	489		469 1			88
							538 9									
12	4061 X	3068	-0-	-993	-0-		224 1		2186 3	Y	598		612 1			74
							658 9									
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-		263 1		2949 3	Y	628		619 1			83
							691 9									
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-		282 1		5235 3	Y	596		596 1			83
							656 9									
*03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-		231 1		2579 3	Y	566		556 1			93
							623 9									
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					93

PETTY C				WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12178 - 12216				
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-		158 1		572 3	Y	230		221 1			21
							253 9									
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-		164 1		572 3	Y	229		211 1			39
							252 9									
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-		105 1		489 3	Y	136		166 1			9
							150 9									
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-		86 1		656 3	Y	111		102 1			18
							122 9									
*03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		236 1		858 3	Y	336		318 1			36
							370 9									
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					36

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1089

VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500											
PETTY C			WELL #:		2	RRCID -> 280322			COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7350 X	7304	-0-	-46	-0-	1336	1	3652	3	Y	2105	2037	1			193
12	7595 X	7338	-0-	-257	-0-	2316	9	3643	3	Y	2098	1941	1			350
01	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	1387	1	4775	3	Y	2098	2320	1			128
02	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	2308	9	7986	3	Y	1976	1795	1			309
03	7657 X	7053	-0-	-604	-0-	1454	1	3704	3	Y	1894	1982	1			221
04	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-	2174	9			Y	NO RPT					221

VICTOR BLANCO (WILCOX)				93711 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
MCCORD				WELL #:	1	RRCID -> 223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	13291	PERF.13020	- 13136	
11	7078	6104	-0-	-974	-0-	276	1	5668	2	Y	145			230
						160	9							
12	9305	7303	-0-	-2002	-0-	310	1	6807	2	Y	169	183	1	214
						186	9							
01	8933	7117	-0-	-1816	-0-	310	1	6636	2	Y	155	179	1	189
						171	9							
02	8011	6485	-0-	-1526	-0-	290	1	6022	2	Y	157	187	1	159
						173	9							
*03	6901	6256	-0-	-645	-0-	307	1	5777	2	Y	156	176	1	139
						172	9							
*04	8534	6982	-0-	-1552	-0-	300	1	6537	2	Y	132	179	1	92
						145	9							

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)				93711 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
MCCORD				WELL #:	3	RRCID -> 247845	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8030	- 8160
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)				93717 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
OSAGE				WELL #:	1	RRCID -> 235086	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL	DEPTH	9302	PERF.	9137 - 9150
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			219
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
*04	26855	X	26855	-0-	-0-	-0-	294	1	25558	2	N	912	937 1 194
							1003	9					

VICTOR BLANCO, W. (8800) //CONT.// 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																	
STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	27390 X	24275	-0-	-0-	-3115	-0-	282 1	424 9	23569 2	N	N	385	374 1				205
12	28303 X	19409	-0-	-0-	-8894	-0-	254 1	406 9	18749 2	N	N	369	380 1				194
01	28303 X	21471	-0-	-0-	-6832	-0-	288 1	290 9	20893 2	N	N	264	189 1				269
02	25607 X	17762	-0-	-0-	-7845	-0-	249 1	312 9	17201 2	N	N	284	378 1				175
03	27125 X	24698	-0-	-0-	-2427	-0-	310 1	319 9	24069 2	N	N	290	183 1				282
04	24270 X	22906	-0-	-0-	-1364	-0-	279 1	375 9	22252 2	N	N	341	469 1				154
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																	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF. 13000 - 13030																	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 12748 - 12918																	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAMPSON-CLARK WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 12768 - 12888																	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550																	
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY MIL-VID				//CONT.// //CONT.//	93765 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
				WELL #:	11	RRCID ->	231722	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL	DEPTH	14074	PERF.	13890 - 14220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	13830 X	11517	-0-	-2313	-0-	75 1 5 4	11105 3 332 9			Y	302	325 1				123
12	14043 X	13823	-0-	-220	-0-	2192 1 100 4	11344 3 187 9			Y	170	208 1				85
01	13857 X	10533	-0-	-3324	-0-	1488 1 96 4	8733 3 216 9			Y	196	225 1				56
02	11136 X	9109	-0-	-2027	-0-	1286 1 82 4	7589 3 152 9			Y	138	141 1				53
03	12431 X	8229	-0-	-4202	-0-	1257 1 80 4	6702 3 190 9			Y	173	181 1				45
04	12030 X	2626	-0-	-9404	-0-	615 1 40 4	1907 3 64 9			Y	58	79 1				24
WILLIAMS				WELL #:	1ST	RRCID ->	254819	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.	12878 - 13007		
11	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	1305 1 83 4	4860 3 477 9			Y	434	449 1				169
12	4588 X	3057	-0-	-1531	-0-	546 1 35 4	2025 3 451 9			Y	410	412 1				167
01	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	580 1 37 4	3406 3 674 9			Y	613	626 1				154
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	554 1 36 4	3269 3 622 9			Y	565	524 1				195
03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	672 1 43 4	3591 3 644 9			Y	585	627 1				153
*04	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	977 1 63 4	3026 3 518 9			Y	471	488 1				136
DONNER PROPERTIES GU				WELL #:	1	RRCID ->	258534	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.	13162 - 13878		
11	4020 X	3688	-0-	-332	-0-	450 1 317 9	2921 3 9			N	288	180 1				247
12	4154 X	1910	-0-	-2244	-0-	195 1 143 9	1572 3 9			N	130	179 1				198
01	3720 X	242	-0-	-3478	-0-	60 1 11 9	171 3 9			N	10	175 1				33
02	3828 X	109	-0-	-3719	-0-	109 1				N	-0-					33
03	4092 X	524	-0-	-3568	-0-	508 1	16 3			N	-0-					33
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					33
BP AMERICA A-5				WELL #:	1	RRCID ->	260201	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL	DEPTH	14431	PERF.	14076 - 14106		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS														CNTY: ORANGE			
//CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	214	1	794	3	Y	83	75	1			27	
						14	4	91	9								
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	94	1	347	3	Y	66	67	1			26	
						6	4	73	9								
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	91	1	531	3	Y	67	76	1			17	
						6	4	74	9								
02	1073 N	658	-0-	-415	-0-	90	1	528	3	Y	31	36	1			12	
						6	4	34	9								
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	117	1	623	3	Y	113	102	1			23	
						8	4	124	9								
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	168	1	520	3	Y	79	81	1			21	
						11	4	87	9								

WILLIAMS A-436 GU														WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WILLIAMS														WELL #: 5 RRCID -> 270207 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948			
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	415	1	1543	3	Y	144	146	1			58	
						27	4	158	9								
12	1240 N	708	-0-	-532	-0-	126	1	467	3	Y	97	108	1			47	
						8	4	107	9								
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	167	1	979	3	Y	187	185	1			49	
						10	4	206	9								
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	179	1	1054	3	Y	148	141	1			56	
						11	4	163	9								
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	214	1	1148	3	Y	174	181	1			49	
						14	4	191	9								
*04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	330	1	1017	3	Y	190	183	1			56	
						20	4	209	9								

HAGLER BP FEE														WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286			
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	177	1	660	3	Y	142	141	1			53	
						11	4	156	9								
12	527 N	429	-0-	-98	-0-	70	1	263	3	Y	84	97	1			40	
						4	4	92	9								
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	8	39	1			9	
						1	4	9	9								
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	80	1	472	3	Y	61	51	1			19	
						6	4	67	9								
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	61	1	327	3	Y	70	72	1			17	
						4	4	77	9								
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	272	3	Y	76	73	1			20	
						6	4	84	9								

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12770 - 12870	
M	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
11	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	305 1	2029 3	Y	324	285 1		166
12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	356 9	2814 3	Y	454	363 1		257
01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	361 1	1742 3	Y	282	8 1		531
02	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	499 9	2470 3	Y	281	357 1		455
*03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	382 1	2453 3	Y	485	525 1		415
*04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	310 9	2073 3	Y	366	538 1		243
						697 1						
						309 9						
						779 1						
						534 9						
						754 1						
						403 9						

SAMPSON CLARK		WELL #:		3	RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014		PERF.12830 - 12860	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AUSTIN LINSOMB		WELL #:		1	RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13322 - 13540	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	102			163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	90	128 1		125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	98			223
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89	180 1		132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	91			223
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	83	179 1		127

WILLIAMS		WELL #:		6	RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13190 - 13345	
11	2010 N	1938	-0-	-72	-0-	147 1	975 3	Y	742	649 1		384
12	2015 N	1444	-0-	-571	-0-	816 9	839 3	Y	453	489 1		348
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1		Y	-0-	348 1		-0-
02	1885 N	45	-0-	-1840	-0-	498 9	24 3	Y	13	6 1		7
*03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	7 1		Y	-0-	7 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14 9		Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175 1ST	RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12850 - 12860	
MIL-VID												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY MIL-VID														
		//CONT.//		93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
		//CONT.//		450175										
		WELL #:		12		RRCID -> 263342		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 13250 - 13345		
M	0	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
11		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	167	1	9056	2	N	720	597 1	274
							792	9						
12		9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	43	1	9079	2	N	714	705 1	283
							785	9						
01		10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	92	1	10002	2	N	704	808 1	179
							774	9						
02		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	85	1	8673	2	N	633	532 1	280
							696	9						
03		10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	110	1	10021	2	N	683	784 1	179
							751	9						
*04		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	177	1	8548	2	N	762	701 1	240
							838	9						

VIDOR AMES, NE. (8030) COSTA ENERGY, LLC SIMMONS UNIT														
				93768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
				180534										
		WELL #:		1		RRCID -> 281996		COMPL. DATE 12/29/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8265 - 8272		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BREECE UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 282475		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 9288 - 9318		
11		38010 X	31414	-0-	-6596	-0-	31393	2	21 9	N	19			180
12		39184 X	38526	-0-	-658	-0-	38492	2	34 9	N	31	166 1		45
01		40765 X	34230	-0-	-6535	-0-	34219	2	11 9	N	10			55
02		38135 X	30021	-0-	-8114	-0-	29979	2	42 9	N	38			93
03		40765 X	33793	-0-	-6972	-0-	33776	2	17 9	N	15			108
04		37290 X	10120	-0-	-27170	-0-	10118	2	2 9	N	2			110

LEXINGTON														
		WELL #:		102ST		RRCID -> 283921		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 9724 - 9734		
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
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) MILESTONE OPERATING, INC. EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-														
				93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN				
				567103										
		WELL #:		3		RRCID -> 173258		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 5726 - 5732		
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO HCSL														
		WELL #:		5		RRCID -> 234439		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 5723 - 5743		
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN												
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103												
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT	-0-
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												
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ARCO HCSL WELL #: 1 RRCID -> 287602 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957												
11	3330	771	-0-	-2559	-0-	44	1	727	2	N	-0-	-0-
12	3441	569	-0-	-2872	-0-	57	1	512	2	N	-0-	-0-
01	3441	233	-0-	-3208	-0-	52	1	181	2	N	-0-	-0-
02	1653 #	93	-0-	-1560	-0-	93	1			N	-0-	-0-
03	558 N	94	-0-	-464	-0-	94	1			N	-0-	-0-
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

06/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1096

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	Y	15	16	1	7				
						17	9											
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	360	2	Y	16	16	1	7				
						18	9											
01	341 N	218	-0-	-123	-0-	45	1	156	2	Y	15	17	1	5				
						17	9											
02	319 N	88	-0-	-231	-0-	73	1	15	9	Y	14			19				
03	341 N	95	-0-	-246	-0-	74	1	21	9	Y	19	32	1	6				
04	210 N	88	-0-	-122	-0-	74	1	14	9	Y	13	15	1	4				

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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
04	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		
11	2610	X	2223	-0-	-387	-0-	480	1	1571	3	N	156	187	1	169
							172	9							
12	2697	X	2474	-0-	-223	-0-	496	1	1814	3	N	149	185	1	133
							164	9							
01	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	496	1	1660	3	N	162	185	1	110
							178	9							
02	2349	X	2083	-0-	-266	-0-	464	1	1490	3	N	117	182	1	45
							129	9							
03	2511	X	2375	-0-	-136	-0-	496	1	1721	3	N	144			189
							158	9							
04	2400	X	2173	-0-	-227	-0-	480	1	1555	3	N	125	182	1	132
							138	9							

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705													
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	85	3	21 9	N	19	1 1	100	
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	80	3	100 9	N	91	146 1	45	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	71	3	55 9	N	50	1 1	94	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	76	3	51 9	N	46	1 1	139	
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	163	3	98 9	N	89	1 1	227	
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	76	3	58 9	N	53	184 1	96	
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198													
11	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	10826	3	378 9	N	344	249 1	256	
12	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	9774	3	376 9	N	342	431 1	167	
01	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	9538	3	385 9	N	350	308 1	209	
02	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	9230	3	348 9	N	316	427 1	98	
03	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	9737	3	311 9	N	283	238 1	143	
*04	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9506	3	167 9	N	152	201 1	94	
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126													
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1372	3	44 9	N	40	9 1	159	
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1620	3	50 9	N	45	151 1	53	
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1710	3	48 9	N	44	20 1	77	
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1609	3	57 9	N	52	10 1	119	
03	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1270	3	36 9	N	33	9 1	143	
04	1350 N	1035	-0-	-315	-0-	1020	3	15 9	N	14	2 1	155	
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910													
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-	
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-	
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070													
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-		27	
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500													
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1660	3	48 9	N	44		70	
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1668	3	35 9	N	32		102	
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1403	3	20 9	N	18		120	
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1454	3	28 9	N	25		145	
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1473	3	41 9	N	37		182	
*04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-		182	

PAGE: 1098

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				//CONT.//	93839.485	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.//	877099														
WILDWOOD GAS UNIT "A"				WELL #:	3	RRCID ->	265004	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL	DEPTH	9521	PERF.	8676	-	9136			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		150	N	-0-	-0-		-150	-0-							N	-0-			74
12		124	N	-0-	-0-		-124	-0-							N	-0-			74
01		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			74
02		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			74
03		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			74
04		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			74

BP 'T'						WELL #:	3	RRCID ->	269975	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	13990	-	14166	
11		630	N	526	-0-		-104	-0-		300	1	169	3	N		52			120
12		620	N	537	-0-		-83	-0-		310	1	151	3	N		69	141	1	48
01		589	N	540	-0-		-49	-0-		310	1	166	3	N		58	30	1	76
02		522	N	372	-0-		-150	-0-		290	1	9	3	N		66			142
03		527	N	492	-0-		-35	-0-		310	1	86	3	N		87	144	1	85
04		510	N	405	-0-		-105	-0-		300	1	90	3	N		14			99

BP 'T'						WELL #:	1	RRCID ->	270307	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.	13904	-	13920	
11		690	N	656	-0-		-34	-0-		300	1	238	3	N		107			183
12		806	N	711	-0-		-95	-0-		310	1	265	3	N		124	224	1	83
01		744	N	706	-0-		-38	-0-		290	1	255	3	N		146	152	1	77
02		638	N	412	-0-		-226	-0-		290	1	22	3	N		91			168
03		713	N	664	-0-		-49	-0-		310	1	218	3	N		124	226	1	66
*04		797	N	797	-0-		-0-	-0-		300	1	405	3	N		84			150

BP 'R' UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	272435	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL	DEPTH	15325	PERF.	12562	-	12578	
11		1680	N	811	-0-		-869	-0-		736	3	75	9	N		68	185	1	72
12		1209	N	705	-0-		-504	-0-		622	3	83	9	N		75			147
01		899	N	669	-0-		-230	-0-		590	3	79	9	N		72	184	1	35
02		783	N	128	-0-		-655	-0-		51	3	77	9	N		70			105
03		713	N	180	-0-		-533	-0-		174	3	6	9	N		5			110
*04		3000	N	7594	-0-		4594	-0-		7291	3	303	9	N		275	183	1	202

BP AMERICA FEE GAS UNIT						WELL #:	2H	RRCID ->	280630	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL	DEPTH	11185	PERF.	12477	-	13889	
11		6030	X	4800	-0-		-1230	-0-		300	1	4415	3	N		77	60	1	203
12		6231	X	5540	-0-		-691	-0-		310	1	5125	3	N		95	212	1	86
01		5549	X	4650	-0-		-899	-0-		310	1	4267	3	N		66	55	1	97
02		4843	X	4707	-0-		-136	-0-		290	1	4311	3	N		96	28	1	165
03		5549	X	4735	-0-		-814	-0-		310	1	4351	3	N		67	26	1	206
04		5370	X	3959	-0-		-1411	-0-		300	1	3594	3	N		59	185	1	80

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)										//CONT.// 93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY										//CONT.// 877099										
WILDWOOD GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 280631		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 9076 - 9384		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						123
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						123
04	0 N	-0-	-0-	-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		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
PAVEY, W.										WELL #: 1H		RRCID -> 281566		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 10396		PERF. 10675 - 16515		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
WEST UNIVERSITY										WELL #: 1H		RRCID -> 285680		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 11016		PERF. 11560 - 16818		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WEST UNIVERSITY										WELL #: 2H		RRCID -> 288357		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 10235 - 15850		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)										94256 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CML EXPLORATION, LLC										120648										
KRESTA										WELL #: 1		RRCID -> 198554		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9328 - 9364		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.//		94256 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HITE		WELL #:		1ST	RRCID -> 176857	COMPL. DATE 05/31/2000	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9556 - 9621		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT	-0-

CAZA-MCMILLAN		WELL #:		1R	RRCID -> 264455	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8592 - 9716		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RICOCHET ENERGY, INC.		710549								
W.D. MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID -> 288696	COMPL. DATE 08/17/2019	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9467 - 9548		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	71308	-0-	71308	71308	66179 2	5129 9	N	4663	436
01	0 W	94071	-0-	94071	165379	87924 2	6147 9	N	5588	517
02	0 W	82288	-0-	82288	247667	77471 2	4817 9	N	4379	321
03	0 W	80036	-0-	80036	327703	75673 2	4363 9	N	3966	284
04	0 W	65739	-0-	65739	393442	62604 2	3135 9	N	2850	400

W. PAUL NELSON (YEGUA 7680)		94370 333			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
GALLOWAY ENERGY CO.		293303								
BASSI		WELL #:		1	RRCID -> 127994	COMPL. DATE 03/17/1988	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7593 - 7608		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KROHN, P. G. EST.		WELL #:		1	RRCID -> 157456	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7584 - 7594		
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	21
12	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 2		N	-0-	21
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	21
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-	21
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	21
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	21

WADSWORTH (CH-1)		94543 074			ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
CORNELIUS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 213890	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9094 - 9104		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

WADSWORTH (CH-1)														
BLUEFIN RESOURCES LLC														
CORNELIUS, L.														
//CONT.// 94543 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
//CONT.// 077031														
WELL #: 1 RRCID -> 288352 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170														
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	
12	0	17500	-0-	17500	17500	726	1	15462	2	N	1193	1014	1	179
01	0	3206	-0-	3206	20706	1312	9	2293	2	N	122	179	1	122
02	DELQ PR	58	-0-	58	20764	779	1	2	2	N	45	105	1	62
03	57102	808	-0-	-56294	-0-	134	9	367	2	N	111	108	1	65
04	55260	949	-0-	-54311	-0-	6	1	476	2	N	74			139
						50	9							
						319	1							
						122	9							
						392	1							
						81	9							
CORNELIUS, L.														
WELL #: 7 RRCID -> 289130 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	3000	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			-0-
WADSWORTH (LEWIS 9900)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
Savage														
94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
747534														
WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10122 - 10135														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADSWORTH (SAVAGE)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
Savage														
94543 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
747534														
WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)														
BLUEFIN RESOURCES LLC														
Savage														
94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA														
077031														
WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56
04	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56

WADSWORTH (10,400 FRIO) ALLTEX EXPLORATION, INC. SAVAGE													94543 814 015050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
													WELL #:	5	RRCID ->	242386	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10552 - 10556
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9				
BLUEFIN RESOURCES LLC EBERLE													WELL #:	077031 1	RRCID ->	216127	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL	DEPTH	14001	PERF.10306 - 10329
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-			146 51	1 9		258 2	N	46	163 1				393				
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-			197 53	1 9		578 2	N	48	24 1				417				
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-			190 50	1 9		279 2	N	45	102 1				360				
02	145 N	121	-0-	-24	-0-			17 91	1 9		13 2	N	83					443				
03	155 N	107	-0-	-48	-0-			15 73	1 9		19 2	N	66	143 1				366				
04	150 N	64	-0-	-86	-0-			11 41	1 9		12 2	N	37					403				
CORNELIUS, L.													WELL #:	2	RRCID ->	218804	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10920 - 10971
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-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
CORNELIUS, L.													WELL #:	6	RRCID ->	242449	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.10870 - 10898
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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57				
CORNELIUS, L.													WELL #:	3	RRCID ->	242510	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL	DEPTH	12883	PERF.11017 - 11043
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE													WELL #:	747534 3	RRCID ->	170399	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.10250 - 10310
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-			200	1		Y	-0-						-0-				
12	217 N	200	-0-	-17	-0-			200	1		Y	-0-						-0-				
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-			200	1		Y	-0-						-0-				
02	203 N	200	-0-	-3	-0-			200	1		Y	-0-						-0-				
03	DLQ G-10	200	-0-	200	200			200	1		Y	-0-						-0-				
04	DLQ G-10	200	-0-	200	400			200	1		Y	-0-						-0-				

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)													94547 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
ALTA-OTTIS GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 271145	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WADSWORTH, SOUTH (DOSS)													94547 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA
SHIDLER, MARK L., INC.													776590			
DOSS, W.													WELL #: 2	RRCID -> 121422	COMPL. DATE 04/28/1986	TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				40
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	25	2	11	9		N	10				50
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	17	1	2	9		N	2				52
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2		N	2				54
						2	9									
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				54
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				54
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)													94547 450	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC													077031			
CORNELIUS, L.													WELL #: 1	RRCID -> 224599	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2019																
CORNELIUS, L.													WELL #: 9	RRCID -> 226260	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				71
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)													94547 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC													077031			
CORNELIUS, L.													WELL #: G 6	RRCID -> 227953	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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
11	6030 X	5072	-0-	-958	-0-	4860	2	212	9		N	193	188	1		185
12	6138 X	5270	-0-	-868	-0-	5029	2	241	9		N	219				404
01	6014 X	5399	-0-	-615	-0-	5182	2	217	9		N	197	379	1		222
02	5481 X	4901	-0-	-580	-0-	4708	2	193	9		N	175	191	1		206
03	5642 X	5393	-0-	-249	-0-	5175	2	218	9		N	198	188	1		216
*04	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5052	2	177	9		N	161	182	1		195

WADSWORTH, S. (10,200)			94547 775	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031							
CORNELIUS B			WELL #:	1	RRCID -> 195512	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9957 - 9964		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CORNELIUS, L.			WELL #:	2D	RRCID -> 196481	COMPL. DATE 09/23/2019	TOTAL DEPTH 4108	PERF. 3768 - 3867		
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CORNELIUS, L.			WELL #:	7	RRCID -> 224048	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 10402 - 10612		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1437	-0-	1437	1437	59 1	1264 2			104
						114 9				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1437				31 1	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1437					73
03	14B2 EXT	79	-0-	79	1516	37 1	42 2			73
04	14B2 EXT	63	-0-	63	1579	28 1	35 2			73
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		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CORNELIUS, L.			WELL #:	9	RRCID -> 186388	COMPL. DATE 11/11/2001	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 10863 - 10959		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CORNELIUS, L.			WELL #:	11	RRCID -> 225322	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 13831	PERF. 11002 - 12216		
*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-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WADSWORTH, S. (11100)														
BLUEFIN RESOURCES LLC														
CORNELIUS, L.														
				//CONT.//	94547 780	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
				//CONT.//	077031									
				WELL #:	10	RRCID -> 242041			COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	147

WADSWORTH, S. (11200)														
BLUEFIN RESOURCES LLC														
CORNELIUS, L.														
					94547 785	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
					077031									
				WELL #:	7	RRCID -> 180721			COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 11246		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2019														

WALHALLA (GLENROSE)														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION														
GOEHRING														
					94733 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
					301287									
				WELL #:	1	RRCID -> 107180			COMPL. DATE 05/04/1983			TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784		
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2				N	-0-	-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2				N	-0-	-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2				N	-0-	-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2				N	-0-	-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2				N	-0-	-0-
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9		N	3	8

LEEXUS OIL LLC														
LEE														
					495350									
				WELL #:	1H	RRCID -> 176637			COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867		
11	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	104	1	1670	2		N	-0-	77
12	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	94	1	1382	2		N	-0-	77
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	144	1	2053	2		N	-0-	77
02	2900	N	3045	-0-	145	145	191	1	2852	2		N	2	8
							2	9						
03	2138	N	1993	-0-	-145	-0-	145	1	1848	2		N	-0-	77
04	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	110	1	1662	2		N	-0-	77

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY														
HOUSTON UNIT														
					511280									
				WELL #:	2	RRCID -> 137973			COMPL. DATE 02/05/1991			TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060		
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2				N	-0-	47
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2				N	-0-	47
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2				N	-0-	47
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2				N	-0-	47
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2				N	-0-	47
*04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2				N	-0-	47

YOUNG, JOHN H., INC.														
TYE														
					948460									
				WELL #:	1	RRCID -> 253433			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DUGAT A-588				94790 250 197688	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
				WELL #:	1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	9020 - 9027				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11		2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-					N	7					490
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					490
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					490
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					492
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492
WEBSTER DENBURY ONSHORE, LLC WEBSTER FIELD UNIT				95731 001 215343	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS							
				WELL #:	2146	RRCID ->	172622	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	5640 - 5678				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	1814	RRCID ->	172631	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5452 - 5479				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	1820	RRCID ->	174202	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5470 - 5498				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	1318	RRCID ->	174649	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5457 - 5492				
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	2125	RRCID ->	174999	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	5532 - 5566				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #:		909	RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH		6033 PERF. 5430 - 5458		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1310	RRCID -> 175641		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		6036 PERF. 5380 - 5395	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		157	RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH		6605 PERF. 6052 - 6058	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1713	RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014			TOTAL DEPTH		6100 PERF. 5630 - 5635	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH		6044 PERF. 5442 - 5470	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2107	RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH		6042 PERF. 5462 - 5480	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000			TOTAL DEPTH		6034 PERF. 5556 - 5583	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2730	RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5599 - 5610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2753	RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182		PERF. 5792 - 5810	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1833	RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5558 - 5853	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2723	RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 5648 - 5666	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2724	RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5630 - 5643	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1011	RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 5447 - 5482	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2792	RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 5800 - 5816	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID -> 180724	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 5522	-	5550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID -> 184014	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5650	-	5658
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID -> 189323	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5732	-	5735
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID -> 277247	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF. N/A		
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

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

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF. 5649	-	5665
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:		18	RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH		6112	PERF. 5414 - 5430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		110	RRCID -> 185164		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH		6065	PERF. N/A			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		142	RRCID -> 185413		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		6102	PERF. 5605 - 5615			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		60	RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH		6115	PERF. 5566 - 5646			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		40	RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH		6100	PERF. 5600 - 5616			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		125	RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH		6194	PERF. 5644 - 5657			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH		6045	PERF. 5568 - 5580			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA)										//CONT.//		95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC										//CONT.//		215343									
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.										WELL #:		68		RRCID -> 190073		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5773 - 5787	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST PRODUCTION CO. A/C 2										WELL #:		48		RRCID -> 190276		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5528 - 5540	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

OWENS, J.D. ET AL										WELL #:		5		RRCID -> 190627		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5560 - 5568	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.										WELL #:		87		RRCID -> 192196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5596 - 5609	
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-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.										WELL #:		120		RRCID -> 192313		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5580 - 5689	
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-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	
11	960	N	849	-0-	-111	-0-	78	1	703	2	N	62								147	
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	68	9	749	2	N	62	118	1						91	
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	78	1	515	2	N	68								159	
02	812	N	638	-0-	-174	-0-	75	9	486	2	N	67	186	1						40	
03	899	N	661	-0-	-238	-0-	78	1	510	2	N	66								106	
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	73	9	526	2	N	58								164	
							78	1													
							64	9													

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926													
KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
11	4920 X	299	-0-	-4621	-0-	204	1	84	2	N	10		129
12	5084 X	278	-0-	-4806	-0-	11	9						
01	1891 X	261	-0-	-1630	-0-	204	1	70	2	N	4	62 1	71
02	406 X	214	-0-	-192	-0-	4	9						
03	310 X	208	-0-	-102	-0-	204	1	55	2	N	2		73
04	300 X	219	-0-	-81	-0-	2	9						
						204	1	10	2	N	-0-		73
						204	1	4	9	N	4		77
						204	1	15	2	N	-0-		77
SUNDOWN ENERGY LP 829482 CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	137 1	204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	319	274 1	249
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	140 1	120
02	14B2 EXT	1557	-0-	1557	1557	1514	2	43	9	N	39	102 1	57
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1557					N	NO RPT		57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1557					N	NO RPT		57
KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582													
11	7920 X	6169	-0-	-1751	-0-	5996	2	173	9	N	157		262
12	8184 X	5992	-0-	-2192	-0-	5815	2	177	9	N	161	193 1	230
01	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6081	2	180	9	N	164	184 1	210
02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5832	2	185	9	N	168	193 1	185
*03	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6252	2	151	9	N	137	194 1	128
04	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT		128
WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS													
M & S RESOURCES, LLC 518941 SCHEIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF. 11920 - 11950													
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
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													
11	19822	18911	-0-	-911	-0-	18595	3	316	9	N	287	183 1	519
12	19426	19013	-0-	-413	-0-	18701	3	312	9	N	284	372 1	431
01	18600	18307	-0-	-293	-0-	18013	3	294	9	N	267	187 1	511
02	17400	-0-	-0-	-17400	-0-					N	255	184 1	582
03	19730	19165	-0-	-565	-0-	18860	3	305	9	N	277	365 1	494
04	18000	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT		494

WEST SKILLERN (JAZZ SD)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BLACK STONE BIG KAHUNA														
WELL #: 1					RRCID -> 270861					COMPL. DATE 09/30/2012				
TOTAL DEPTH 11920					PERF. 10560 - 10568					CNTY: TYLER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018 - P/A 11/30/18														
WHARTON, S. (FRI0 5650)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
RAHUNEK														
WELL #: 201					RRCID -> 231976					COMPL. DATE 03/28/2013				
TOTAL DEPTH 6300					PERF. 5632 - 5659					CNTY: WHARTON				
11	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-			18
12	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-			18
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-			18
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-			18
03	4340 X	4158	-0-	-182	-0-	4158	2			N	-0-			18
04	4200 X	118	-0-	-4082	-0-	118	2			N	-0-			18
WHARTON, S. (YEGUA 10900)														
PETROREAL INC.														
TURF GRASS														
WELL #: 1					RRCID -> 207047					COMPL. DATE 07/13/2004				
TOTAL DEPTH 11503					PERF. 10898 - 10920					CNTY: WHARTON				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHARTON, S. (YEGUA 11,400)														
PETROREAL INC.														
LOWE, HOMER														
WELL #: 1					RRCID -> 226428					COMPL. DATE 12/30/2005				
TOTAL DEPTH 11503					PERF. 11688 - 11740					CNTY: WHARTON				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHARTON, WEST (FRI0 4750)														
CML EXPLORATION, LLC														
BOONE ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 235073					COMPL. DATE 02/27/2008				
TOTAL DEPTH 4887					PERF. 4746 - 4757					CNTY: WHARTON				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)													CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MATULA FAMILY TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHARTON, WEST (WILCOX)													CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HITE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834														
11	4650 X	4202	-0-	-448	-0-	270	1	3932	2	Y	-0-			185
12	4805 X	4487	-0-	-318	-0-	6	1	4481	2	Y	-0-			185
01	4805 X	3799	-0-	-1006	-0-	79	1	3698	2	Y	20	32	1	173
						22	9							
02	4495 X	4462	-0-	-33	-0-	4462	2			Y	-0-			173
03	4960 X	2377	-0-	-2583	-0-	204	1	2173	2	Y	-0-			173
*04	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	113	1	6243	2	Y	-0-			173
MATTHYS-MCMILLAN GU														
WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896														
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019 - P/A 11/22/19														
DOROTHY HITE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696														
11	2550 N	2203	-0-	-347	-0-	141	1	2054	2	Y	7			55
						8	9							
12	2635 N	2504	-0-	-131	-0-	3	1	2501	2	Y	-0-			55
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	54	1	2528	2	Y	22	49	1	28
						24	9							
02	2117 N	1235	-0-	-882	-0-	1232	2	3	9	Y	3			31
03	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			31
04	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-			31
PIERCE RANCH														
WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944														
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOROTHY HITE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107														
11	30600 X	27636	-0-	-2964	-0-	1772	1	25864	2	Y	-0-			95
12	31620 X	28719	-0-	-2901	-0-	38	1	28681	2	Y	-0-			95
01	31620 X	26964	-0-	-4656	-0-	558	1	26248	2	Y	144	100	1	139
						158	9							
02	29319 X	27646	-0-	-1673	-0-	27646	2			Y	-0-			139
03	32269 X	32269	-0-	-0-	-0-	2776	1	29493	2	Y	-0-			139
*04	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	507	1	28126	2	Y	-0-			139

WHARTON, WEST (WILCOX)			//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
BU RANCH			WELL #:		1	RRCID ->	280656	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL	DEPTH	16027	PERF.	16060	-	16140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
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			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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			
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
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			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITES BAYOU (F-12)		97017 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
SAND HAWK, LLC		747071				
WHITE HEIRS		WELL #:	1 U	RRCID -> 273208	COMPL. DATE 03/28/1983	TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITES BAYOU (F-15-C)		97017 253	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516				
ROGERS, B. B. GU 1		WELL #:	2-C	RRCID -> 177245	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A")		97017 724	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
M & M EXPLORATION LLC		517780				
WHITE, FURL		WELL #:	1	RRCID -> 152371	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84
PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2000				

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) //CONT.// 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS																
REB PETROLEUM COMPANY 696079																
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				9
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				9
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																
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																
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-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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																
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				95
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				95
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				95
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				95
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				95
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT				95

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394																
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				53
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				53
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				53
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				53
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				53
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT				53

WIED (RHINEHART A SAND) EVEREST RESOURCE COMPANY MCKINLEY															97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO				
															252057 WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							25
MCKINLEY															WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755				
11	1080 #	761	-0-	-319	-0-	741	2	20	9	N	18								109
12	1271 #	695	-0-	-576	-0-	695	2			N	-0-								109
01	1271 #	1110	-0-	-161	-0-	1107	2	3	9	N	3								112
02	1189 #	1101	-0-	-88	-0-	1101	2			N	-0-								112
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			21	7				91
04	1080 N	931	-0-	-149	-0-	931	2			N	-0-								91
WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) ARCADIA OPERATING, LLC OGLETREE															97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO				
															028734 WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680				
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
WILLIS, WEST L & G ASSOCIATES, INC. CARLSON UNIT															97692 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY				
															479597 WELL #: 1 RRCID -> 110012 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.															793130 WELL #: 1 RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822				
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							8
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016																			
WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) WESTERN ENERGY GROUP, LLC HENDERSON, CATHERINE -B-															97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY				
															911874 WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986				
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	1	1	9	Y	1			1	1				1
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-								1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								1

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)			//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.//		911874												
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	200478	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11887	-	19929		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HENDERSON, CATHERINE -C-			WELL #:		3	RRCID ->	201186	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11990	-	12040		
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	203285	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11843	-	12028		
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.11828	-	11950		
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1	9	Y	1	1	1		1
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-				1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-				1
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-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		
11	2940	X	1925	-0-	-1015	-0-	-0-	100	1	1607	2	Y	198	193	1		84
								218	9								
12	3286	X	1853	-0-	-1433	-0-	-0-	1691	2	162	9	Y	147	162	1		69
*01	3286	X	1669	-0-	-1617	-0-	-0-	1384	2	285	9	Y	259	241	1		87
02	2813	X	1625	-0-	-1188	-0-	-0-	1395	2	230	9	Y	209				296
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				296
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				296
WILLIS MARSH (13200)					97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
COSTA ENERGY, LLC					180534												
HENDERSON RANCH			WELL #:		1	RRCID ->	258027	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.13246	-	13296		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				138

WILLIS MARSH (13200)			//CONT.//		97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC			//CONT.//		180534											
HENDERSON RANCH			WELL #:		2		RRCID -> 260489		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 13498		PERF.12996 - 13006			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	480 N	331	-0-	-149	-0-		308	2	23	9	Y	21	1 1		118	
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	55			173	
01	403 N	100	-0-	-303	-0-		94	2	6	9	Y	5			178	
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-		471	2	68	9	Y	62			240	
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-		183	2	80	9	Y	73	233 1		80	
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-		301	2	25	9	Y	23			103	
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611												
BOYT HEIRS				WELL #:		RRCID -> 271069		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12330 - 12378				
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	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			113	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2016																
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
LIBERTY FARMS UNIT				WELL #:		RRCID -> 204054		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13220 - 13326				
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
DOC				WELL #:		RRCID -> 210190		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13883		PERF.13013 - 13714				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
LIBERTY FARMS UNIT				WELL #:		RRCID -> 215907		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13020 - 13072				
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT				WELL #:		RRCID -> 242695		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 12930		PERF.12848 - 12910				
11	14790 X	8743	-0-	-6047	-0-		497	1	7965	2	Y	255	493 1		248	
							281	9								
12	21218 X	21218	-0-	-0-	-0-		2376	1	18131	2	Y	646	513 1		381	
							711	9								
*01	19995 X	18683	-0-	-1312	-0-		17637	2	1046	9	Y	951	939 1		393	
02	17690 X	17221	-0-	-469	-0-		16328	2	893	9	Y	812	1031 1		174	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			174	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			174	

WILLIS MARSH (13200)				//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				//CONT.//		911874										
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070	-	13138	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A'				WELL #:		9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957	-	13040	
11	3000 N	6796	-0-	-0-	3796	3796		375	1	6008	2	Y	375	271	1	168
12	3100 N	159	-0-	-0-	-2941	855		413	9							
								18	1	140	2	Y	1	140	1	29
								1	9							
*01	982 N	127	-0-	-0-	-855	-0-	-0-	123	2	4	9	Y	4	3	1	30
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	10	9	Y	9	22	1	17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT				WELL #:		10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038	-	13064	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE 'B'				WELL #:		4	RRCID ->	265077	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15118	-	15254	
11	4860 X	4018	-0-	-0-	-842	-0-	-0-	231	1	3706	2	Y	74	99	1	31
								81	9							
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	637	1	4864	2	Y	59	66	1	24
								65	9							
01	4743 X	4009	-0-	-0-	-734	-0-	-0-	3931	2	78	9	Y	71	74	1	21
02	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4398	2	91	9	Y	83	35	1	69
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69

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

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.						749152										
TATE, R.R.				WELL #:		1	RRCID ->	072452	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8581	PERF. 8309	-	8340	
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-			59
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	Y	3			62
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2	12	9	Y	11			73
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	Y	3			76
*03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	Y	8			84
*04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	Y	8			93

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2		N	-0-		59
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3 9	N	3		62
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	812	2	7 9	N	6		68
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2 9	N	2		70
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6 9	N	5		75
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6 9	N	5		80
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607										
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8035 - 8042	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. TATE, R. R.										97736 585 749152 WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313										NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. BARROW, R. J.										97736 622 749152 WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663										NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS									
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2				Y	-0-						168											
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				Y	-0-						168											
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2				Y	-0-						168											
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2				Y	-0-						168											
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				Y	-0-						168											
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				Y	-0-						168											
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. BARROW, R. J.										97736 630 749152 WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620										NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-						-0-											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
BARROW, R. J.										WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663																			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. WAKEFIELD										97736 765 749152 WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 10570 - 10580										NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS									
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						110											
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110											
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110											
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110											
*04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-			1118	2		N	-0-						110											
WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. WAKEFIELD, C. L.										97736 860 749152 WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438										NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS									
11	503 N	212	-0-	-291	-0-	212	2				Y	-0-						59											
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				Y	-0-						59											
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				Y	-0-						59											
02	203 N	145	-0-	-58	-0-	145	2				Y	-0-						59											
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2				Y	-0-						59											
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2				Y	-0-						59											

WILLOW SLOUGH (13300)				97736 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS							
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				222023															
BARROW RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 169411		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 18970		PERF.13756 - 13772							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
JACKSON				WELL #: 1		RRCID -> 279195		COMPL. DATE 01/08/2017		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12790 - 12794							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36	101	1			28	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					30	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2		3	9	N	3					33	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
ANNA LEE GU				WELL #: 1		RRCID -> 282765		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 14453		PERF.13782 - 13799							
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	6	1		1	2	N	-0-					110	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3											
							10	1		1	2	N	22	86	1			46	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		24	9							46	
							13	1		3	2	N	-0-						
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3											
							12	1		6	2	N	6					52	
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3		7	9								
							12	1		2	2	N	15	9	1			58	
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	-0-	91	3		17	9								
							1	1		2	2	N	-0-					58	
							28	3											
WILSON CREEK (FRI0 10400)				97863 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MATAGORDA							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850															
BUCKEYE				WELL #: 1		RRCID -> 057730		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 16937		PERF.10413 - 10436							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
04	14B2 EXT	-0-	-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							
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2				N	-0-					37	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2				N	-0-					37	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2				N	-0-					37	
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	-0-	24	2				N	-0-					37	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2				N	-0-					37	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2				N	-0-					37	

WIND HILL (TAYLOR) SANDEL OPERATING COMPANY BROOKS				97908 700 747534				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WASHINGTON										
				WELL #: 1				RRCID -> 110309				COMPL. DATE 04/11/1984				TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
11		4410 X	3948	-0-	-462	-0-	-0-		3885	2	63	9	N		57			179	1							108
12		4557 X	4465	-0-	-92	-0-	-0-		4409	2	56	9	N		51											159
01		4557 X	4359	-0-	-198	-0-	-0-		4329	2	30	9	N		27											186
02		4263 X	4067	-0-	-196	-0-	-0-		4045	2	22	9	N		20											206
03		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	-0-		4373	2	191	9	N		174			175	1							205
*04		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	-0-		4335	2	67	9	N		61			179	1							87
SOUTHWEST RESOURCES, INC. POWELL				806471 WELL #: 1				RRCID -> 116757				COMPL. DATE 05/18/1985				TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975										
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-												-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-												-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT												-0-
WINEDALE (GEORGETOWN) MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC HEATHER UNIT				97965 200 521544				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE										
				WELL #: 1RE				RRCID -> 187119				COMPL. DATE 06/30/2001				TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345										
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		212	2	2	9	N		2			4	5							274
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		228	2			N		-0-											274
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		247	2			N		-0-											274
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		229	2			N		-0-											274
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		227	2			N		-0-											274
*04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-		1482	2	531	9	N		483			705	1							52
ZWERNEMANN				WELL #: 1RE				RRCID -> 187125				COMPL. DATE 08/18/2001				TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494										
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT												-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT												-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT												-0-
WINNIE, N. (MIOCENE 6600) PRIME OPERATING COMPANY KAHLA-JONES				98085 825 677770				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS										
				WELL #: 2D				RRCID -> 273540				COMPL. DATE 02/28/2014				TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3272										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT												-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT												-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT												-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT												-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT												-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT												-0-
WITHERS, NORTH MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE ESTATES, INC.				98290 001 549836				ASSOCIATED				49B				CNTY: WHARTON										
				WELL #: 17				RRCID -> 106819				COMPL. DATE 08/14/1983				TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265										
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT												-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT												-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT												-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND)				98290 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200						
PIERCE ESTATES				WELL #: C232	RRCID -> 233274	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 4356 -	4376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
PIERCE ESTATES				WELL #: C244	RRCID -> 258681	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5145 -	5152
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
WITHERS, NORTH (-F-)				98290 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200						
PIERCE ESTATES				WELL #: C232	RRCID -> 192264	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 5503 -	5506
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
SHOCO PRODUCTION, L.P.				778198						
LHA				WELL #: 1	RRCID -> 205482	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5639 -	5640
11	600	4901	-0-	4301	4301	4901 2		N	-0-	139
12	4901	4477	-0-	-424	3877	4477 2		N	-0-	139
01	620	4184	-0-	3564	7441	4184 2		N	-0-	139
02	4184	3077	-0-	-1107	6334	3077 2		N	-0-	139
03	620	3100	-0-	2480	8814	3100 2		N	-0-	139
*04	3100	2406	-0-	-694	8120	2400 2	6 9	N	5	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
PIERCE ESTATES INC.				WELL #: 57	RRCID -> 120080	COMPL. DATE 01/06/1986	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 5274 -	5279
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)			98428 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255							
GARRETT, W. D. GU			WELL #: 1	RRCID -> 218323	COMPL. DATE 08/28/2010	TOTAL DEPTH 15800	PERF.13286	-	14804	
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GARRETT, W. D. GU			WELL #: 3	RRCID -> 236349	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 15850	PERF.14342	-	15574	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CHAMPION INTERNATIONAL			WELL #: 1	RRCID -> 255708	COMPL. DATE 04/11/1991	TOTAL DEPTH 16050	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WYLIE		99035 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
B & B OIL, INC.		039791						
WINTERMAN		WELL #:	1	RRCID ->	215966	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-
WYLIE (FRIO 3700)		99035 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900						
WITTER, ANNIE S.		WELL #:	1	RRCID ->	160178	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WYLIE (FRIO 3885)		99035 185	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900						
THEUMAN, M. C.		WELL #:	3	RRCID ->	110196	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WYLIE (FRIO 3925)		99035 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
CAMOIL, INC.		127449						
THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GARRISON LTD.		295861						
HALEY		WELL #:	1	RRCID ->	210785	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
JACINTOPORT				WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL	DEPTH	12355	PERF.10590	-	11732
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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
11	64170 X	60438	-0-	-3732	-0-	300	1	58588	2	N	1409	1240	1		543
						1550	9								
12	66898 X	61281	-0-	-5617	-0-	310	1	60244	2	N	661	896	1	1 8	307
						727	9								
01	66898 X	61508	-0-	-5390	-0-	310	1	59971	2	N	1115	1128	1		294
						1227	9								
02	62582 X	55453	-0-	-7129	-0-	290	1	54391	2	N	702	727	1		269
						772	9								
03	63240 X	61369	-0-	-1871	-0-	310	1	60032	2	N	934	1081	1		122
						1027	9								
*04	60802 X	60802	-0-	-0-	-0-	300	1	59277	2	N	1114	905	1		331
						1225	9								
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL	DEPTH	11313	PERF.11943	-	11953
11	128790 X	84833	-0-	-43957	-0-	297	1	83355	2	N	1074	1066	1		382
						1181	9								
12	94725 X	94725	-0-	-0-	-0-	310	1	93061	2	N	1231	1095	1		518
						1354	9								
01	96040 X	96040	-0-	-0-	-0-	310	1	94311	2	N	1290	1434	1		374
						1419	9								
02	88697 X	88697	-0-	-0-	-0-	290	1	87272	2	N	1032	1084	1		322
						1135	9								
03	95515 X	95515	-0-	-0-	-0-	310	1	93879	2	N	1205	1292	1		235
						1326	9								
*04	93389 X	93389	-0-	-0-	-0-	300	1	91585	2	N	1367	1275	1		327
						1504	9								
ETOCO, L.P.				255133											
HOUSTON, SAM UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	185740	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL	DEPTH	11960	PERF. 7300	-	7350
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.)				99392 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN				
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000											
BLACK STONE MINERALS COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	180363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10008	PERF. 6294	-	6389
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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
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-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
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-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
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-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
PLUGGED AND ABANDONED			01/12/2005														
JACKSON, H.			WELL #: 1		RRCID -> 174089		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 9038 - 9055						
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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						
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
PLUGGED AND ABANDONED			02/04/2005														

ZAPORAH (WILCOX)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
RUNNELS														
WELL #: 1 RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	86880 #	56288	-0-	-30592	-0-	54321	3	1967	9	N	1788	1875	1	334
12	87389 #	57643	-0-	-29746	-0-	55436	3	2207	9	N	2006	1896	1	444
01	84692 #	54425	-0-	-30267	-0-	52527	3	1898	9	N	1725	1533	1	633
02	63017 #	54150	-0-	-8867	-0-	52422	3	1728	9	N	1571	1713	1	491
03	58993 #	46597	-0-	-12396	-0-	45188	3	1409	9	N	1281	1493	1	279
04	56280 #	31018	-0-	-25262	-0-	30019	3	999	9	N	908	1120	1	67
ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)														
JAMEX, INC.														
FRENSLEY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852														
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-			177
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			177
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-			177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	246	1	113	2	N	-0-			177
04	750 N	240	-0-	-510	-0-	144	1	96	2	N	-0-			177
LEYENDECKER														
WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOGATTO														
WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123														
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-			60
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-			60
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	706	1	323	2	N	29			89
						32	9							
*04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	686	1	462	2	N	31			120
						34	9							
LEYENDECKER-CULLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
LEYENDECKER														
WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844														
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 X	-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-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-